

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

10 SWR10  
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION  
 MONTHLY STATUS CODE  
 -----  
 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING  
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077									
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FDL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A		
STATE 71															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE 71				WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



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

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OXY USA INC.		630591									
ELLSINORE 70		WELL #:	7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
ROBBINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARISH 48		WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF. 11123 - 11988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF. 11225 - 11245	
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF. 11225 - 11245	
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF. 11225 - 11245	
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3933 2	6 9	N	5		165	
05	1426 X	3568	-0-	2142	-0-	3544 2	24 9	N	22		187	
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502 2	19 9	N	17		204	
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538 2	14 9	N	13		217	
08	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3611 2		N	-0-		217	
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT		217	
-----												
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF. 11120 - 11192	
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-		350	
05	0 X	6204	-0-	6204	-0-	6204 2		N	-0-		350	
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2		N	-0-		350	
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2		N	-0-		350	
*08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2		N	-0-		350	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		350	
-----												
A. C. MORTON (DEVONIAN)		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
ABELL (CLEAR FORK)		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
APV MCCAMEY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656									
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3084 - 3370	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-	-0-	
05		465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-	-0-	
06		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-	-0-	
07		465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3		N	-0-	-0-	
08		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-	
09		450 #	351	-0-	-99	-0-	351	3		N	-0-	-0-	

OLSEN ENERGY INC.				621750			CNTY: PECOS					
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	N/A
04		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-	-0-
05		465 #	281	-0-	-184	-0-	281	2		Y	-0-	-0-
06		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-	-0-
07		465 #	148	-0-	-317	-0-	148	2		Y	-0-	-0-
08		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-	-0-
*09		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-	-0-

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF.	2975 - 3759
04		780 #	672	-0-	-108	-0-	655	2	17	9	N	109
05		806 #	302	-0-	-504	-0-	290	2	12	9	N	120
06		780 #	580	-0-	-200	-0-	567	2	13	9	N	132
07		682 #	126	-0-	-556	-0-	113	1	13	9	N	144
08		682 #	632	-0-	-50	-0-	619	2	13	9	N	156
09		660 #	416	-0-	-244	-0-	403	2	13	9	N	168

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656								
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	12	3	8	9	N	40
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	N	45
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	N	52
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	54
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	N	57
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	60

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512			CNTY: PECOS					
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ABELL (CLEAR FORK UPPER)			//CONT.//	00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
MARTIN FOREE OPERATING, LLC			//CONT.//	528512								
HUNT "C"			WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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 BREWER				423656								
			WELL #:	1 C	RRCID ->	058103	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	N/A
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683								
BOYS RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	045550	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09		14B2 EXT	-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
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			23
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			23
06		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3	N	-0-			23
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			23
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			23
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			23

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
-----												
ABELL (MONTOKA)		00292 435		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 3208	- 3960				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5113	- 5238				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13		
-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617										
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 5109	PERF. 3554	- 3564				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6		
-----												
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 4697	- 4843				
04	14B DENY	461	-0-	461	1022	455 2	6 9	N	5	105		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-	105		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT	105		
-----												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479	COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 1970	- 6164				
04	14B DENY	200	-0-	200	490	200 2		N	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT	-0-		
-----												
AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 3540	- 3580				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	84		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84		

-----																	
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617													
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543	- 3619				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																	
CITATION OIL & GAS CORP.				154235													
GLENN, D. K.				WELL #:		5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824	- 3836		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
GLENN, D. K. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676													
STATE GROVE				WELL #:		2	RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838	- 3924		
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	1	4	3	9	N	3					105
05		6 #	2	-0-	-4	-0-	1	4	1	9	N	1					106
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	3	4	85	9	N	77	125	1			58
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	4	63	9	N	57	62	1			53
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	4	33	9	N	30	36	1			47
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	62					109
-----																	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780													
TAYLOR STATE				WELL #:		1	RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523	- 3863		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
				PLUGGED AND ABANDONED		03/16/2021											
-----																	
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564													
WILLIAMS, C.				WELL #:		1	RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217	- 3374		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656									
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	29 3	42 9	N	38			202
05		93 #	61	-0-	-32	-0-	22 3	39 9	N	35	155 1		82
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	57 3	42 9	N	38			120
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-	32 3	52 9	N	47			167
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	104 3	46 9	N	42			209
*09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	99 3	37 9	N	34	156 1		87
-----													
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A	
04		840 #	20	-0-	-820	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05		868 #	9	-0-	-859	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06		690 #	258	-0-	-432	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
08		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
*09		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
-----													
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
04		1080 #	686	-0-	-394	-0-	685 3	1 9	Y	1			41
05		1116 #	456	-0-	-660	-0-	454 3	2 9	Y	2			43
06		1080 #	574	-0-	-506	-0-	572 3	2 9	Y	2			45
07		713 #	325	-0-	-388	-0-	324 3	1 9	Y	1			46
08		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1055 3	2 9	Y	2			48
*09		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1004 3	2 9	Y	2			50
-----													
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721	
04		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
05		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
06		1170 #	36	-0-	-1134	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07		589 #	334	-0-	-255	-0-	334 3		N	-0-			-0-
08		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
*09		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678	
TEXACO													
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 5		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A	
ROCA PRODUCTION, INC.													
CRONK													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		800520									
GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

ABELL (WADDELL)		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		800520									
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	391	-0-	-973	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-

WAGNER		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		800520									
		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	3	29 9	N	26	187
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1 9	N	1	188
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1 9	N	1	189
07	1581 N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12 9	N	11	41
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	3	50 9	N	45	86
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67 9	N	61	147

GERETY		00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		800520									
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	3	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	341	-0-	341	781	341	3	N	-0-	-0-	-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656									
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY		423656									
WOFFORD, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
05	1302 #	588	-0-	-714	-0-	588 3		N	-0-			-0-
06	1260 #	1142	-0-	-118	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
07	1302 #	409	-0-	-893	-0-	409 3		N	-0-			-0-
08	1302 #	1188	-0-	-114	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
09	1260 #	770	-0-	-490	-0-	770 3		N	-0-			-0-
-----												
ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	157075	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3282 - 3344
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	157649	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3390 - 3402
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	158173	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3253 - 3339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		253162		WELL #: 1		RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2250 X	1849	-0-	-401	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05		2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284 2		N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	961	-0-	-961	-0-	961 2		N	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
TUNSTILL		147862		WELL #: 1		RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285	- 3342			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021													

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
IDOL		147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
ALLISON		2001U		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		1301		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613				
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	Y	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	Y	-0-			-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW XX 1995		1		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120				
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
06		14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003	-	7181			
-----																	
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-
-----																	
LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076	-	9698			
-----																	
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-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622	-	4216			
-----																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078	-	3395			
-----																	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780	-	3118			
-----																	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	1					1
							1	9									
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956	-	3185			
-----																	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 -	4216
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 -	3005
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2	N		-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-		7	1	54	2	N		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-		7	1	64	2	N		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-		11	1	76	2	N		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8	1	57	2	N		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2	N		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 -	3750
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		17	1	127	2	N		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		22	1	165	2	N		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-		33	1	283	2	N		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-		36	1	261	2	N		1
							1	9					
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-		29	1	212	2	N	1 1	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-		22	1	172	2	N		-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 -	5784
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 -	2890
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2		N			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 -	5600
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190													
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-		17
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-		17
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-		17
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-		17
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-		17
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-		17
-----													
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187													
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	86	1	660	2	N	1	1 1	1
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	1		2
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1 1	1
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	93	1	671	2	N	1		2
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	93	1	673	2	N	-0-	1 1	1
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	85	1	657	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348													
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	72	2	N	2		74
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1		75
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-		75
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7		82
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7		89
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	1 0	88
-----													
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250													
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306 - 2854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474 - 4246
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544 - 6380
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID ->	240931	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580 - 4280
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-		22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-		22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1166			N	22		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1166			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID ->	241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808 - 3206
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	118	1	903	2	N	1
						1	9				1
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	127	1	961	2	N	1
						1	9				1
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	N	1
						1	9				2
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	N	1
						1	9				1
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	125	1	964	2	N	-0-
											1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094 - 4622
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260										COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898 -	5252
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1	1		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	N	-0-			1		
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1	1		
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	2	N	-0-			1		
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	70	1	506	2	N	1	1	1	1		
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	64	1	495	2	N	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347										COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886 -	2904
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182										COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 -	3060
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-			-0-		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-			-0-		
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-			-0-		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-		
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005										COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 -	6256
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-			-0-		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-		
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-			-0-		
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602										COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 -	4340
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387										COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 -	3980
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		



WELL #		RRCID		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999									
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778									
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	N	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10 1	69 2	N	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	N	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555									
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200										
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		211345 X	211345	-0-	-0-	56	1	210062	2	Y	1115	1173	1	239
						1227	9							
05		194633 X	194633	-0-	-0-	61	1	193471	2	Y	1001	1008	1	232
						1101	9							
06		170305 X	170305	-0-	-0-	60	1	169345	2	Y	818	808	1	242
						900	9							
07		176718 X	176718	-0-	-0-	47	1	175647	2	Y	931	903	1	270
						1024	9							
08		171311 X	171311	-0-	-0-	35	1	170111	2	Y	1059	997	1	332
						1165	9							
*09		164887 X	164887	-0-	-0-	36	1	163894	2	Y	870	890	1	312
						957	9							
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041	
04		9720 X	8362	-0-	-1358	8305	2	57	9	Y	52	124	1	33
05		8091 X	7064	-0-	-1027	128	1	6913	2	Y	21	35	1	19
						23	9							
06		9211 X	9211	-0-	-0-	188	1	9021	2	Y	2	20	1	1
						2	9							
07		8990 X	8514	-0-	-476	196	1	8295	2	Y	21	4	1	18
						23	9							
08		8990 X	8818	-0-	-172	201	1	8594	2	Y	21	12	1	27
						23	9							
*09		9655 X	9655	-0-	-0-	223	1	9412	2	Y	18	38	1	7
						20	9							
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369	- 19821	
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KING HIDALGO				WELL #:	102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1754	1	2027	2	N	-0-		-0-
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272	
04		83430 X	73959	-0-	-9471	-0-	73959	2		Y	-0-			14
05		83421 X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2		Y	-0-			14
06		79980 X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2		Y	-0-			14
07		77810 X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2		Y	-0-			14
08		78492 X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2		Y	-0-			14
*09		80795 X	80795	-0-	-0-	-0-	80795	2		Y	-0-			14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545		PERF.14168 - 18456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	11244	-0-	11244	11244	41	1	11203	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-		-0-
08	323742 X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1 1	-0-
09	84810 X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-		-0-
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042		PERF.14731 - 19315			
04	69390 X	63547	-0-	-5843	-0-	114	1	63433	2	N	-0-		-0-
05	66991 X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1 1	-0-
06	64830 X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-		-0-
07	65658 X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-		-0-
08	65658 X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-		-0-
09	63540 X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-		-0-
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901		PERF.13800 - 18262			
04	48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	106	1	48119	2	Y	1	2 1	-0-
05	105634 X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	2	Y	-0-		-0-
06	117928 X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-		-0-
07	129665 X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-		-0-
08	135389 X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-		-0-
*09	135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-		-0-
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10840 - 19305			
*04	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	474	1	13828	2	N	164	184 1	158
05	20460 X	4829	-0-	-15631	-0-	180	9	4826	2	N	-0-		158
06	54420 X	42968	-0-	-11452	-0-	3	1	42770	2	N	172	187 1	143
07	81872 X	81872	-0-	-0-	-0-	9	1	80948	2	N	774	183 1	734
08	66760 X	66760	-0-	-0-	-0-	73	1	66173	2	N	522	538 1	718
*09	61525 X	61525	-0-	-0-	-0-	851	9	60847	2	N	463	531 1	650
						574	9						
						169	1						
						509	9						
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13512 - 17664			
04	96840 X	76333	-0-	-20507	-0-	76333	2			Y	-0-		-0-
05	85529 X	77354	-0-	-8175	-0-	77354	2			Y	-0-		-0-
06	81750 X	74086	-0-	-7664	-0-	74086	2			Y	-0-		-0-
07	80786 X	70124	-0-	-10662	-0-	70124	2			Y	-0-		-0-
08	80786 X	71323	-0-	-9463	-0-	71323	2			Y	-0-		-0-
09	76320 X	68937	-0-	-7383	-0-	68937	2			Y	-0-		-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12320 - 17194			
04	85500 X	70510	-0-	-14990	-0-	118	1	70392	2	Y	-0-		-0-
05	80631 X	50450	-0-	-30181	-0-	81	1	50369	2	Y	-0-		-0-
06	76140 X	24596	-0-	-51544	-0-	47	1	24549	2	Y	-0-		-0-
07	72850 X	43631	-0-	-29219	-0-	59	1	43572	2	Y	-0-		-0-
08	72850 X	57077	-0-	-15773	-0-	62	1	57015	2	Y	-0-		-0-
09	70500 X	57392	-0-	-13108	-0-	58	1	57334	2	Y	-0-		-0-

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

WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012
04	14310 X	8907	-0-	-5403	-0-	1 1	8600	2	Y	278	338	1 402
						306 9						
05	11129 X	9463	-0-	-1666	-0-	1 1	8893	2	Y	517	440	1 479
						569 9						
06	10320 X	9178	-0-	-1142	-0-	1 1	9068	2	Y	99	153	1 425
						109 9						
07	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1 1	10650	2	Y	157	172	1 410
						173 9						
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	1 1	10387	2	Y	164	158	1 416
						180 9						
*09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1 1	9477	2	Y	68	65	1 419
						75 9						

HUCKLEBERRY		WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271
04	16170 X	7327	-0-	-8843	-0-	32 1	7295	2	N	-0-		16
05	16709 X	7551	-0-	-9158	-0-	34 1	7511	2	N	5	14	1 7
						6 9						
06	9180 X	7102	-0-	-2078	-0-	32 1	7064	2	N	5		12
						6 9						
07	8711 X	7576	-0-	-1135	-0-	36 1	7525	2	N	14	2	1 24
						15 9						
08	8711 X	5445	-0-	-3266	-0-	27 1	5418	2	N	-0-		24
*09	83080 X	83080	-0-	-0-	-0-	166 1	82914	2	N	-0-	8	1 16

BIRCH UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956	- 18990
04	80130 X	74404	-0-	-5726	-0-	68 1	74336	2	Y	-0-		-0-
05	78926 X	71379	-0-	-7547	-0-	1 1	71378	2	Y	-0-		-0-
06	76230 X	70499	-0-	-5731	-0-	1 1	70498	2	Y	-0-		-0-
07	76880 X	74643	-0-	-2237	-0-	1 1	74642	2	Y	-0-		-0-
08	76880 X	73207	-0-	-3673	-0-	1 1	73206	2	Y	-0-		-0-
09	74400 X	69113	-0-	-5287	-0-	1 1	69112	2	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #:		101AH	RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478	- 15006
04	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	619 1	35419	2	Y	73	63	1 30
						80 9						
05	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	30273 2	68	9	Y	62	72	1 20
06	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	97 1	23774	2	Y	58	58	1 20
						64 9						
07	37324 X	4150	-0-	-33174	-0-	83 1	4041	2	Y	24	31	1 13
						26 9						
08	37324 X	366	-0-	-36958	-0-	77 1	259	2	Y	27	26	1 14
						30 9						
09	36120 X	10026	-0-	-26094	-0-	9980 2	46	9	Y	42	34	1 22

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880 - 11979	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	44	1 8288	3 Y	73		292
05	11563 X	10379	-0-	-1184	-0-	80	7 10233	3 Y	126		418
06	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	139	9 10715	3 Y	40	122 1	336
07	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	210	1 44	9 Y	-0-		336
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	450	4	Y	-0-	124 1	212
09	11430 X	9403	-0-	-2027	-0-	61	1 9342	3 Y	-0-	153 1	59
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034	
04	21270 X	1676	-0-	-19594	-0-	1540	2 136	9 Y	124	103 1	81
05	19344 X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1 1130	2 Y	138	89 1	130
06	17490 X	10626	-0-	-6864	-0-	152	9 10150	2 Y	280	287 1	123
07	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	168	1 24761	2 Y	294	168 1	249
08	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	308	9 23159	2 Y	282	161 1	370
*09	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	328	1 20516	2 Y	232	519 1	83
						323	9				
						310	9				
						299	1				
						255	9				
KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357 - 16484	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*09	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	5517	1 6376	2 N	-0-		50
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269	
04	52590 X	39195	-0-	-13395	-0-	39195	2	Y	-0-		-0-
05	45787 X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2	Y	-0-		-0-
06	43260 X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2	Y	-0-		-0-
07	41974 X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2	Y	-0-		-0-
08	41974 X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2	Y	-0-		-0-
09	39210 X	34426	-0-	-4784	-0-	34426	2	Y	-0-		-0-
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838	
04	75240 X	65468	-0-	-9772	-0-	68	1 65400	2 Y	-0-		-0-
05	76105 X	69397	-0-	-6708	-0-	82	1 69315	2 Y	-0-		-0-
06	62635 X	62635	-0-	-0-	-0-	63	1 62572	2 Y	-0-		-0-
07	67642 X	63722	-0-	-3920	-0-	37	1 63685	2 Y	-0-		-0-
08	69409 X	62707	-0-	-6702	-0-	62707	2	Y	-0-		-0-
09	67170 X	59505	-0-	-7665	-0-	59505	2	Y	-0-		-0-
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	72870 X	45290	-0-	-27580	-0-	47 1	45243 2	Y	-0-	-0-	
05	75299 X	47758	-0-	-27541	-0-	56 1	47702 2	Y	-0-	-0-	
06	72870 X	44089	-0-	-28781	-0-	44 1	44045 2	Y	-0-	-0-	
07	68572 X	44439	-0-	-24133	-0-	26 1	44413 2	Y	-0-	-0-	
08	53444 X	43394	-0-	-10050	-0-	43394 2		Y	-0-	-0-	
09	46230 X	41916	-0-	-4314	-0-	41916 2		Y	-0-	-0-	
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
04	104280 X	97718	-0-	-6562	-0-	97706 2	12 9	Y	11	7 1	4
05	98363 X	88123	-0-	-10240	-0-	88086 2	37 9	Y	34	33 1	5
06	99690 X	49347	-0-	-50343	-0-	49347 2		Y	-0-	5 1	-0-
07	103013 X	66800	-0-	-36213	-0-	66800 2		Y	-0-		-0-
08	103013 X	69055	-0-	-33958	-0-	69048 2	7 9	Y	6	3 1	3
09	97710 X	66610	-0-	-31100	-0-	66610 2		Y	-0-	3 1	-0-
-----											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143	
04	46260 X	33162	-0-	-13098	-0-	131 1	33031 2	Y	-0-		-0-
05	43431 X	3435	-0-	-39996	-0-	38 1	3397 2	Y	-0-		-0-
06	39660 X	25493	-0-	-14167	-0-	185 1	25308 2	Y	-0-		-0-
07	37665 X	36291	-0-	-1374	-0-	227 1	36064 2	Y	-0-		-0-
08	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	207 1	39868 2	Y	-0-		-0-
*09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	215 1	40386 2	Y	-0-		-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
04	94740 X	52311	-0-	-42429	-0-	54 1	52257 2	Y	-0-		-0-
05	85560 X	13497	-0-	-72063	-0-	16 1	13481 2	Y	-0-		-0-
06	70860 X	47617	-0-	-23243	-0-	48 1	47569 2	Y	-0-		-0-
07	69905 X	65812	-0-	-4093	-0-	38 1	65774 2	Y	-0-		-0-
08	69905 X	65863	-0-	-4042	-0-	1 1	65862 2	Y	-0-		-0-
*09	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	1 1	63029 2	Y	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805	- 18161		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		63150 X	60982	-0-	-2168	-0-	60982	2	Y	-0-			-0-	
05		63178 X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2	Y	-0-			-0-	
06		60360 X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2	Y	-0-			-0-	
07		63023 X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2	Y	-0-			-0-	
08		63023 X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2	Y	-0-			-0-	
09		60990 X	57644	-0-	-3346	-0-	57644	2	Y	-0-			-0-	
-----														
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132	- 19118		
04		61380 X	56710	-0-	-4670	-0-	52	1	56658	2	Y	-0-	-0-	
05		61411 X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-	-0-	
06		58350 X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-	-0-	
07		58590 X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-	-0-	
08		58590 X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-	-0-	
09		56700 X	50960	-0-	-5740	-0-	1	1	50959	2	Y	-0-	-0-	
-----														
DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	- 18056		
04		96150 X	62811	-0-	-33339	-0-	62811	2	Y	-0-			-0-	
05		85994 X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2	Y	-0-			-0-	
06		83220 X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2	Y	-0-			-0-	
07		73470 X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2	Y	-0-			-0-	
08		73470 X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2	Y	-0-			-0-	
09		67020 X	61950	-0-	-5070	-0-	61950	2	Y	-0-			-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	- 16705		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358	
-----														
MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386		
04		80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	21	1	80256	2	Y	71	65 1	15
							78	9						
05		76801 X	76801	-0-	-0-	-0-	24	1	76701	2	Y	69	68 1	16
							76	9						
06		73141 X	73141	-0-	-0-	-0-	26	1	73108	2	Y	6	20 1	2
							7	9						
07		73582 X	73582	-0-	-0-	-0-	20	1	73559	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
08		71373 X	71373	-0-	-0-	-0-	15	1	71346	2	Y	11	8 1	4
							12	9						
*09		67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	15	1	67566	2	Y	16	14 1	6
							18	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		113497 X	113497	-0-	-0-	-0-	30	1	113161	2	Y	278	291	1	60
							306	9							
05		104085 X	104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1	55
							262	9							
06		96666 X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1	55
							205	9							
07		102437 X	102437	-0-	-0-	-0-	27	1	102192	2	Y	198	196	1	57
							218	9							
08		99961 X	99961	-0-	-0-	-0-	21	1	99736	2	Y	185	184	1	58
							204	9							
*09		95059 X	95059	-0-	-0-	-0-	21	1	94870	2	Y	153	156	1	55
							168	9							
-----															
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881						
04		42870 X	41472	-0-	-1398	-0-	1	1	41471	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		43152 X	37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1	36
							43	9							
06		42510 X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11	1	25
07		43927 X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13	1	16
							4	9							
08		43927 X	41488	-0-	-2439	-0-	1	1	41481	2	Y	5	12	1	9
							6	9							
09		41460 X	39882	-0-	-1578	-0-	1	1	39874	2	Y	6	1	1	14
							7	9							
-----															
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018			TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006						
04		103020 X	98642	-0-	-4378	-0-	98642	2			Y	-0-			-0-
05		106454 X	89554	-0-	-16900	-0-	89554	2			Y	-0-			-0-
06		100470 X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20	9	Y	18	11	1	7
07		101928 X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2			Y	-0-	7	1	-0-
08		101928 X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2			Y	-0-			-0-
09		98640 X	67250	-0-	-31390	-0-	67250	2			Y	-0-			-0-
-----															
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238						
04		19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	212	1	19290	2	Y	22	32	1	9
							24	9							
05		19530 X	17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30	9	Y	27	27	1	9
06		18900 X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28	1	10
							32	9							
07		20181 X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27	1	18
							39	9							
08		20181 X	14911	-0-	-5270	-0-	30	1	14840	2	Y	37	36	1	19
							41	9							
09		19530 X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30	9	Y	27	32	1	14
-----															
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554	- 19543				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		64260 X	59604	-0-	-4656	-0-	59604	2			Y	-0-			-0-	
05		80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2			Y	-0-			-0-	
06		84141 X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2			Y	-0-			-0-	
07		72263 X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2			Y	-0-			-0-	
08		80538 X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2			Y	-0-			-0-	
09		84150 X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2			Y	-0-			-0-	
-----																
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907	- 18212				
04		27600 X	26475	-0-	-1125	-0-	59	1	26416	2	N	-0-			-0-	
05		27993 X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-			-0-	
06		27030 X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-			-0-	
07		27373 X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-			-0-	
08		27373 X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-			-0-	
09		26490 X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2			N	-0-			-0-	
-----																
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489	- 18262				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908	- 17614				
04		62250 X	52577	-0-	-9673	-0-	117	1	52460	2	N	-0-			-0-	
05		60884 X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-			-0-	
06		55110 X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-			-0-	
07		59644 X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-			-0-	
08		59644 X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-			-0-	
09		52590 X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2			N	-0-			-0-	
-----																
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605	- 18232				
04		81810 X	63073	-0-	-18737	-0-	63073	2			Y	-0-			-0-	
05		83793 X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-			-0-	
06		63030 X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-			-0-	
07		65162 X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-			-0-	
08		65162 X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-			-0-	
09		63060 X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2			Y	-0-			-0-	
-----																
PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555	- 19427				
04		67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	44	1	67503	2	N	-0-			-0-	
05		67817 X	67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-			-0-	
06		68899 X	68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-			-0-	
07		64999 X	64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-			-0-	
08		33077 X	6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	2	N	-0-			-0-	
*09		46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14370	X	8391	-0-	-5979	-0-	1 1	8390	2	Y	-0-
05	14849	X	9468	-0-	-5381	-0-	1 1	9467	2	Y	-0-
06	14370	X	8258	-0-	-6112	-0-	1 1	8257	2	Y	-0-
07	12059	X	8049	-0-	-4010	-0-	1 1	8048	2	Y	-0-
08	12059	X	7155	-0-	-4904	-0-	1 1	7154	2	Y	-0-
09	9150	X	6753	-0-	-2397	-0-	1 1	6752	2	Y	-0-
-----											
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806			
04	55148	X	55148	-0-	-0-	-0-	330 1	54818	2	N	-0-
05	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	341 1	54900	2	N	-0-
06	52170	X	50790	-0-	-1380	-0-	353 1	50437	2	N	-0-
07	56978	X	49700	-0-	-7278	-0-	316 1	49384	2	N	-0-
08	56978	X	47746	-0-	-9232	-0-	300 1	47446	2	N	-0-
09	55140	X	44579	-0-	-10561	-0-	294 1	44285	2	N	-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817			
04	124320	X	100090	-0-	-24230	-0-	100090 2		Y	-0-	
05	116529	X	96435	-0-	-20094	-0-	96435 2		Y	-0-	
06	108660	X	90842	-0-	-17818	-0-	90842 2		Y	-0-	
07	112282	X	78183	-0-	-34099	-0-	78183 2		Y	-0-	
08	109802	X	77627	-0-	-32175	-0-	77627 2		Y	-0-	
09	100080	X	46943	-0-	-53137	-0-	46943 2		Y	-0-	
-----											
KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID -> 285245		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490			
04	67686	X	67686	-0-	-0-	-0-	70 1	67616	2	Y	-0-
05	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	83 1	70217	2	Y	-0-
06	62327	X	62327	-0-	-0-	-0-	63 1	62264	2	Y	-0-
07	69936	X	64081	-0-	-5855	-0-	37 1	64044	2	Y	-0-
08	70308	X	64009	-0-	-6299	-0-	64009 2		Y	-0-	
09	68040	X	61973	-0-	-6067	-0-	61973 2		Y	-0-	
-----											
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941			
04	74310	X	59128	-0-	-15182	-0-	131 1	58997	2	N	-0-
05	75702	X	59774	-0-	-15928	-0-	1 1	59773	2	N	-0-
06	68700	X	55648	-0-	-13052	-0-	36 1	55612	2	N	-0-
07	61163	X	53494	-0-	-7669	-0-	14 1	53480	2	N	-0-
08	61163	X	51860	-0-	-9303	-0-	1 1	51859	2	N	-0-
09	59130	X	47539	-0-	-11591	-0-	47539 2		N	-0-	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994 PERF.12200 - 17329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		104310 X	86476	-0-	-17834	-0-	144 1	86331 2	Y	1	1
							1 9				
05		98115 X	83308	-0-	-14807	-0-	133 1	83175 2	Y	-0-	1 1
06		92550 X	91127	-0-	-1423	-0-	116 1	91011 2	Y	-0-	-0-
07		89373 X	81497	-0-	-7876	-0-	96 1	81401 2	Y	-0-	-0-
08		89373 X	80012	-0-	-9361	-0-	86 1	79926 2	Y	-0-	-0-
09		91140 X	75689	-0-	-15451	-0-	76 1	75613 2	Y	-0-	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421 PERF.11527 - 16026		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262 PERF.11118 - 18977		
04		64260 X	58538	-0-	-5722	-0-	53 1	58485 2	Y	-0-	-0-
05		65317 X	56221	-0-	-9096	-0-	1 1	56220 2	Y	-0-	-0-
06		63030 X	53045	-0-	-9985	-0-	1 1	53044 2	Y	-0-	-0-
07		60481 X	53993	-0-	-6488	-0-	1 1	53992 2	Y	-0-	-0-
08		60481 X	51667	-0-	-8814	-0-	1 1	51666 2	Y	-0-	-0-
09		58530 X	48665	-0-	-9865	-0-	1 1	48664 2	Y	-0-	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983 PERF.12492 - 17131		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982 PERF.12419 - 17120		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380 PERF.10428 - 15250		
04		33720 X	27619	-0-	-6101	-0-	27203 2	416 9	Y	378	187 1
05		34503 X	29891	-0-	-4612	-0-	29493 2	398 9	Y	362	377 1
06		31920 X	30718	-0-	-1202	-0-	30363 2	355 9	Y	323	184 1
07		31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	30925 2	227 9	Y	206	383 1
08		30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30700 2	190 9	Y	173	267 1
09		30720 X	29536	-0-	-1184	-0-	29357 2	179 9	Y	163	89 1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		31290 X	29530	-0-	-1760	-0-	29530 2	Y	-0-		-0-
05		33635 X	30156	-0-	-3479	-0-	30156 2	Y	-0-		-0-
06		32550 X	28136	-0-	-4414	-0-	28136 2	Y	-0-		-0-
07		33635 X	28498	-0-	-5137	-0-	28369 2	Y	117	2 1	115
08		30504 X	28412	-0-	-2092	-0-	28237 2	Y	159	173 1	101
09		29520 X	27079	-0-	-2441	-0-	26914 2	Y	150	82 1	169
-----											
DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375	
04		32100 X	25360	-0-	-6740	-0-	25109 2	Y	228	169 1	105
05		32922 X	24140	-0-	-8782	-0-	24013 2	Y	115	195 1	25
06		36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	36337 2	Y	150	117 1	58
07		32023 X	28103	-0-	-3920	-0-	27818 2	Y	259	235 1	82
08		26195 X	20483	-0-	-5712	-0-	20253 2	Y	209	194 1	97
09		36510 X	15528	-0-	-20982	-0-	15342 2	Y	169	167 1	99
-----											
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258	
04		30630 X	4007	-0-	-26623	-0-	3792 2	Y	195	193 1	63
05		31651 X	-0-	-0-	-31651	-0-		Y	301	324 1	40
06		18990 X	2341	-0-	-16649	-0-	2148 2	Y	175	180 1	35
07		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10548 2	Y	236	229 1	42
08		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10192 2	Y	259	254 1	47
*09		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9422 2	Y	253	252 1	48
-----											
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591	
04		28860 X	20975	-0-	-7885	-0-	20818 2	Y	143	144 1	103
05		25885 X	19895	-0-	-5990	-0-	1 1	Y	68	65 1	106
							75 9				
06		25050 X	21808	-0-	-3242	-0-	6 1	Y	71	88 1	89
							78 9				
07		23114 X	23114	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	71	33 1	127
							78 9				
08		22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	99	84 1	142
							109 9				
09		21810 X	21293	-0-	-517	-0-	14 1	Y	98	185 1	55
							108 9				
-----											
MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		21420 X	15541	-0-	-5879	-0-	15429 2	112 9	Y	102	75 1	47
05		18600 X	10873	-0-	-7727	-0-	10821 2	52 9	Y	47	84 1	10
06		18000 X	8454	-0-	-9546	-0-	8390 2	64 9	Y	58	46 1	22
07		16058 X	12867	-0-	-3191	-0-	12769 2	98 9	Y	89	83 1	28
08		16058 X	13932	-0-	-2126	-0-	13844 2	88 9	Y	80	71 1	37
09		15540 X	6517	-0-	-9023	-0-	6499 2	18 9	Y	16	44 1	9
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903	
04	292204	X	292204	-0-	-0-	-0-	206 1	290243 2	Y	1595	1614 1	57
							1755 9					
05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200 1	277948 2	Y	1479	1292 1	244
							1627 9					
06	271893	X	271893	-0-	-0-	-0-	198 1	270273 2	Y	1293	1490 1	47
							1422 9					
07	275580	X	275580	-0-	-0-	-0-	207 1	274056 2	Y	1197	1204 1	40
							1317 9					
08	264986	X	264986	-0-	-0-	-0-	213 1	263625 2	Y	1044	1044 1	40
							1148 9					
*09	251024	X	251024	-0-	-0-	-0-	208 1	249772 2	Y	949	932 1	57
							1044 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025 - 14550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	20790 X	16394	-0-	-4396	-0-	16062	2	332 9	Y	302	196
05	21483 X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316 2	Y	342	322
06	19530 X	15477	-0-	-4053	-0-	376	9	244 1	Y	234	103
07	16988 X	16034	-0-	-954	-0-	257	9	14976 2	Y	270	229
08	17918 X	15294	-0-	-2624	-0-	249	1	15488 2	Y	265	347
09	17340 X	15320	-0-	-2020	-0-	297	9	14750 2	Y	171	61
						252	1	14868 2	Y	457	
						292	9				
						264	1				
						188	9				
-----											
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351 - 15291	
04	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	190	1	30106 2	Y	60	24
05	30814 X	29459	-0-	-1355	-0-	66	9	47 9	Y	43	14
06	30990 X	28132	-0-	-2858	-0-	29412	2	28093 2	Y	5	2
07	32023 X	28024	-0-	-3999	-0-	33	1	27899 2	Y	81	43
08	32023 X	27150	-0-	-4873	-0-	6	9	27112 2	Y	2	1
09	30360 X	25598	-0-	-4762	-0-	36	1	13 9	Y	12	6
						89	9				
						2	9				
						25585	2				
-----											
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10205 - 15106	
04	31170 X	26778	-0-	-4392	-0-	240	1	26538 2	Y	-0-	-0-
05	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10 9	Y	9	3
06	30750 X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469 2	Y	85	29
07	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	94	9	30855 2	Y	-0-	-0-
08	32488 X	29085	-0-	-3403	-0-	40	1	29046 2	Y	-0-	-0-
09	31440 X	28477	-0-	-2963	-0-	39	1	28477 2	Y	-0-	-0-
						28477	2				
-----											
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10380 - 14963	
04	38310 X	34349	-0-	-3961	-0-	311	1	33931 2	Y	97	39
05	39587 X	32467	-0-	-7120	-0-	107	9	81 9	Y	74	24
06	38310 X	29813	-0-	-8497	-0-	32386	2	29701 2	Y	57	19
07	38781 X	31839	-0-	-6942	-0-	49	1	31729 2	Y	59	31
08	38781 X	29782	-0-	-8999	-0-	63	9	29674 2	Y	62	32
09	34350 X	30036	-0-	-4314	-0-	45	1	62 9	Y	56	30
						65	9				
						40	1				
						68	9				
						29974	2				
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10982 - 17471	
04	72300 X	63601	-0-	-8699	-0-	32	1	63540 2	Y	26	7
05	73966 X	63368	-0-	-10598	-0-	29	9	63336 2	Y	-0-	-0-
06	69660 X	59663	-0-	-9997	-0-	32	1	59633 2	Y	-0-	-0-
07	65720 X	61069	-0-	-4651	-0-	30	1	61038 2	Y	-0-	-0-
08	65720 X	59244	-0-	-6476	-0-	31	1	59212 2	Y	-0-	-0-
09	63600 X	57918	-0-	-5682	-0-	32	1	57886 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
MONT BLANC			WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		174924 X	174924	-0-	-0-	-0-	46	1	174073	2	Y	732	762	1	157
							805	9							
05		165225 X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1	167
							792	9							
06		156915 X	156915	-0-	-0-	-0-	56	1	156135	2	Y	658	630	1	195
							724	9							
07		160106 X	160106	-0-	-0-	-0-	42	1	159324	2	Y	673	673	1	195
							740	9							
08		157926 X	157926	-0-	-0-	-0-	32	1	157083	2	Y	737	701	1	231
							811	9							
*09		150186 X	150186	-0-	-0-	-0-	33	1	149450	2	Y	639	641	1	229
							703	9							
MONT BLANC			WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200					
04		99427 X	99427	-0-	-0-	-0-	37	1	99390	2	Y	-0-			-0-
05		101833 X	101833	-0-	-0-	-0-	41	1	101792	2	Y	-0-			-0-
06		91425 X	91425	-0-	-0-	-0-	33	1	91392	2	Y	-0-			-0-
07		92649 X	92649	-0-	-0-	-0-	25	1	92624	2	Y	-0-			-0-
08		102885 X	102885	-0-	-0-	-0-	27	1	102858	2	Y	-0-			-0-
*09		93365 X	93365	-0-	-0-	-0-	27	1	93338	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC			WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035					
04		174247 X	174247	-0-	-0-	-0-	50	1	173839	2	Y	325	348	1	70
							358	9							
05		177039 X	177039	-0-	-0-	-0-	58	1	176664	2	Y	288	291	1	67
							317	9							
06		175346 X	175346	-0-	-0-	-0-	67	1	175028	2	Y	228	227	1	68
							251	9							
07		177755 X	177755	-0-	-0-	-0-	52	1	177431	2	Y	247	243	1	72
							272	9							
08		176550 X	176550	-0-	-0-	-0-	38	1	176274	2	Y	216	220	1	68
							238	9							
*09		165530 X	165530	-0-	-0-	-0-	39	1	165287	2	Y	185	187	1	66
							204	9							
MONT BLANC			WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC			WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018			TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950					
04		187142 X	187142	-0-	-0-	-0-	57	1	186377	2	Y	644	673	1	138
							708	9							
05		199502 X	199502	-0-	-0-	-0-	71	1	198778	2	Y	594	594	1	138
							653	9							
06		188983 X	188983	-0-	-0-	-0-	80	1	188362	2	Y	492	484	1	146
							541	9							
07		193225 X	193225	-0-	-0-	-0-	62	1	192541	2	Y	565	547	1	164
							622	9							
08		188863 X	188863	-0-	-0-	-0-	44	1	188254	2	Y	514	517	1	161
							565	9							
*09		175532 X	175532	-0-	-0-	-0-	44	1	174994	2	Y	449	449	1	161
							494	9							



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262								
04	194010	X	194010	-0-	-0-	-0-	51 1	193054	2	Y	823	868	1			177
							905 9									
05	192166	X	192166	-0-	-0-	-0-	60 1	191277	2	Y	754	756	1			175
							829 9									
06	189895	X	189895	-0-	-0-	-0-	67 1	189111	2	Y	652	634	1			193
							717 9									
07	192936	X	192936	-0-	-0-	-0-	51 1	192111	2	Y	704	693	1			204
							774 9									
08	190241	X	190241	-0-	-0-	-0-	39 1	189494	2	Y	644	646	1			202
							708 9									
*09	182008	X	182008	-0-	-0-	-0-	40 1	181315	2	Y	594	583	1			213
							653 9									

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344								
04	203700	X	163371	-0-	-40329	-0-	88 1	163283	2	N	-0-					-0-
05	190774	X	161248	-0-	-29526	-0-	90 1	161158	2	N	-0-					-0-
06	183690	X	152173	-0-	-31517	-0-	95 1	152078	2	N	-0-					-0-
07	172484	X	143195	-0-	-29289	-0-	93 1	143102	2	N	-0-					-0-
08	172484	X	143801	-0-	-28683	-0-	102 1	143699	2	N	-0-					-0-
09	163380	X	134374	-0-	-29006	-0-	94 1	134280	2	N	-0-					-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386								
04	172350	X	164768	-0-	-7582	-0-	89 1	164679	2	N	-0-					-0-
05	176917	X	163371	-0-	-13546	-0-	91 1	163280	2	N	-0-					-0-
06	171210	X	157374	-0-	-13836	-0-	98 1	157276	2	N	-0-					-0-
07	174747	X	153758	-0-	-20989	-0-	100 1	153658	2	N	-0-					-0-
08	174747	X	149275	-0-	-25472	-0-	106 1	149169	2	N	-0-					-0-
09	164760	X	140009	-0-	-24751	-0-	98 1	139911	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
MONT BLANC			WELL #:	106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.	12332 - 17200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
04		130320 X	125823	-0-	-4497	-0-	33 1	125364 2	Y	387	402 1		83
							426 9						
05		134410 X	134410	-0-	-0-	-0-	42 1	133965 2	Y	366	364 1		85
							403 9						
06		129219 X	129219	-0-	-0-	-0-	46 1	128834 2	Y	308	302 1		91
							339 9						
07		130014 X	129051	-0-	-963	-0-	34 1	128640 2	Y	343	335 1		99
							377 9						
08		123287 X	123287	-0-	-0-	-0-	25 1	122913 2	Y	317	317 1		99
							349 9						
09		130080 X	118613	-0-	-11467	-0-	26 1	118295 2	Y	265	269 1		95
							292 9						
-----													
CHINOOK			WELL #:	201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	9599	PERF.	9702 - 14546
04		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	229 1	15412 2	Y	156	146 1		63
							172 9						
05		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13895 2	163 9	Y	148	163 1		48
							44 1	13592 2	Y	139	140 1		47
06		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	153 9						
							46 1	15584 2	Y	160	123 1		84
07		16337 X	15806	-0-	-531	-0-	176 9						
							39 1	19175 2	Y	173	168 1		89
08		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	190 9						
*09		18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18660 2	163 9	Y	148	159 1		78
-----													
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	10050 - 15173
04		30300 X	21454	-0-	-8846	-0-	20993 2	461 9	Y	419	323 1		193
							18397 2	211 9	Y	192	344 1		41
05		31310 X	18608	-0-	-12702	-0-	27639 2	227 9	Y	206	168 1		79
							18171 2	274 9	Y	249	249 1		79
06		27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	18054 2	256 9	Y	233	204 1		108
							18117 2	249 9	Y	226	202 1		132
07		22165 X	18445	-0-	-3720	-0-							
08		22165 X	18310	-0-	-3855	-0-							
09		27870 X	18366	-0-	-9504	-0-							
-----													
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.	14266 - 20674
04		77250 X	68864	-0-	-8386	-0-	68864 2		Y	-0-			-0-
							68500 2		Y	-0-			-0-
05		76942 X	68500	-0-	-8442	-0-	62601 2		Y	-0-			-0-
							64425 2		Y	-0-			-0-
06		71670 X	62601	-0-	-9069	-0-	64360 2		Y	-0-			-0-
							60055 2		Y	-0-			-0-
07		71858 X	64425	-0-	-7433	-0-							
08		71858 X	64360	-0-	-7498	-0-							
09		68850 X	60055	-0-	-8795	-0-							
-----													
KICKAPOO			WELL #:	201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF.	9470 - 12508
04		24090 X	15786	-0-	-8304	-0-	15133 2	653 9	Y	594	467 1		431
							1 1	14306 2	Y	242	273 1		400
05		24893 X	14573	-0-	-10320	-0-	266 9						
							4 1	22411 2	Y	345	336 1		409
06		24090 X	22795	-0-	-1295	-0-	380 9						
							6 1	20885 2	Y	319	136 1		592
07		21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	351 9						
							12 1	20993 2	Y	323	400 1		515
08		21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	355 9						
							8 1	19797 2	Y	322	656 1		181
09		22800 X	20159	-0-	-2641	-0-	354 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	68970 X	46949	-0-	-22021	-0-	77 1	46360	2	Y	465	475 1	450
						512 9						
05	67921 X	45440	-0-	-22481	-0-	72 1	45079	2	Y	263	407 1	306
						289 9						
06	64500 X	48202	-0-	-16298	-0-	61 1	47654	2	Y	443	172 1	577
						487 9						
07	66402 X	46477	-0-	-19925	-0-	55 1	46126	2	Y	269	165 1	681
						296 9						
08	66402 X	51232	-0-	-15170	-0-	55 1	50767	2	Y	373	500 1	554
						410 9						
*09	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	51 1	50256	2	Y	369	343 1	580
						406 9						
-----												
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678	
04	161610 X	109977	-0-	-51633	-0-	109977 2			Y	-0-		-0-
05	143809 X	124060	-0-	-19749	-0-	124060 2			Y	-0-		-0-
06	139170 X	97420	-0-	-41750	-0-	97420 2			Y	-0-		-0-
07	135594 X	116798	-0-	-18796	-0-	116798 2			Y	-0-		-0-
08	135594 X	112089	-0-	-23505	-0-	112089 2			Y	-0-		-0-
09	120060 X	104827	-0-	-15233	-0-	104827 2			Y	-0-		-0-
-----												
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434	
04	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303 2			Y	-0-	1 1	-0-
05	8990 X	8943	-0-	-47	-0-	8943 2			Y	-0-		-0-
06	10950 X	8562	-0-	-2388	-0-	8562 2			Y	-0-		-0-
07	11315 X	8991	-0-	-2324	-0-	8991 2			Y	-0-		-0-
08	11315 X	8761	-0-	-2554	-0-	8761 2			Y	-0-		-0-
*09	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12063 2	10 9	Y	9		7 1	2
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952	
04	249957 X	249957	-0-	-0-	-0-	184 1	248033	2	Y	1582	1600 1	56
						1740 9						
05	237491 X	237491	-0-	-0-	-0-	170 1	235690	2	Y	1483	1294 1	245
						1631 9						
06	233928 X	233928	-0-	-0-	-0-	180 1	232315	2	Y	1303	1501 1	47
						1433 9						
07	239861 X	239861	-0-	-0-	-0-	188 1	238266	2	Y	1279	1283 1	43
						1407 9						
08	235978 X	235978	-0-	-0-	-0-	197 1	234505	2	Y	1160	1158 1	45
						1276 9						
*09	226866 X	226866	-0-	-0-	-0-	194 1	225504	2	Y	1062	1043 1	64
						1168 9						
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885	
04	236926 X	236926	-0-	-0-	-0-	163 1	235506	2	Y	1143	1158 1	41
						1257 9						
05	244816 X	244816	-0-	-0-	-0-	175 1	243405	2	Y	1124	979 1	186
						1236 9						
06	220680 X	220680	-0-	-0-	-0-	155 1	219468	2	Y	961	1112 1	35
						1057 9						
07	226536 X	226536	-0-	-0-	-0-	165 1	225331	2	Y	945	949 1	31
						1040 9						
08	229502 X	229502	-0-	-0-	-0-	180 1	228413	2	Y	826	825 1	32
						909 9						
*09	215859 X	215859	-0-	-0-	-0-	172 1	214845	2	Y	765	751 1	46
						842 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10345 - 16938			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	43530 X	38457	-0-	-5073	-0-	19	1	38438	2	Y	-0-			-0-
05	44981 X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-			-0-
06	41820 X	36604	-0-	-5216	-0-	18	1	36586	2	Y	-0-			-0-
07	40703 X	37312	-0-	-3391	-0-	19	1	37293	2	Y	-0-			-0-
08	40703 X	36546	-0-	-4157	-0-	19	1	36443	2	Y	76	51	1	25
						84	9							
09	38460 X	35581	-0-	-2879	-0-	20	1	35476	2	Y	77	80	1	22
						85	9							
-----														
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278			
04	200220 X	171629	-0-	-28591	-0-	171629	2			Y	-0-			-0-
05	206894 X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2			Y	-0-			-0-
06	194610 X	149377	-0-	-45233	-0-	149377	2			Y	-0-			-0-
07	191363 X	156525	-0-	-34838	-0-	156525	2			Y	-0-			-0-
08	191363 X	161684	-0-	-29679	-0-	161684	2			Y	-0-			-0-
09	173520 X	147116	-0-	-26404	-0-	147116	2			Y	-0-			-0-
-----														
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494			
04	17400 X	11958	-0-	-5442	-0-	11825	2	133	9	Y	121	185	1	56
05	17980 X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657	9	Y	597	524	1	129
06	17400 X	9589	-0-	-7811	-0-	9180	2	409	9	Y	372	357	1	144
07	16895 X	13871	-0-	-3024	-0-	13836	2	35	9	Y	32	166	1	10
08	16895 X	5113	-0-	-11782	-0-	5068	2	45	9	Y	41	32	1	19
09	11970 X	9169	-0-	-2801	-0-	9039	2	130	9	Y	118	68	1	69
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	12455 - 17204			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11298 - 15990			
04	85920 X	78682	-0-	-7238	-0-	78617	2	65	9	N	59	319	1	256
05	84506 X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55			311
06	81780 X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24			335
07	82119 X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	43	1	374
08	82119 X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	16	1	421
09	78690 X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27			448

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	106260 X	44339	-0-	-61921	-0-	74 1	44265 2	Y	-0-	10 1	-0-
05	105400 X	709	-0-	-104691	-0-	1 1	708 2	Y	-0-		-0-
06	100050 X	7774	-0-	-92276	-0-	26 1	7707 2	Y	37		37
						41 9					
07	90892 X	33538	-0-	-57354	-0-	56 1	33478 2	Y	4	3 1	38
						4 9					
08	85994 X	49739	-0-	-36255	-0-	54 1	49685 2	Y	-0-	36 1	2
*09	56585 X	56585	-0-	-0-	-0-	57 1	56528 2	Y	-0-	2 1	-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444	
04	52620 X	29401	-0-	-23219	-0-	15 1	29375 2	Y	10	8 1	3
						11 9					
05	44485 X	36436	-0-	-8049	-0-	18 1	36418 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	37590 X	34336	-0-	-3254	-0-	17 1	34318 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	37448 X	34406	-0-	-3042	-0-	17 1	34388 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	37448 X	32788	-0-	-4660	-0-	17 1	32770 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*09	45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	26 1	45758 2	Y	179	128 1	51
						197 9					
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406	
04	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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	667 2	26 9	N	24		24
*09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2699 2	23 9	N	21	3 1	42
-----											
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9806 - 14415	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10576		PERF.11444 - 18003	
04	75330 X	54065	-0-	-21265	-0-	53581 2	484 9	Y	440	408 1	115
05	71951 X	62378	-0-	-9573	-0-	61901 2	477 9	Y	434	455 1	94
06	62490 X	62382	-0-	-108	-0-	61953 2	429 9	Y	390	378 1	106
07	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	60974 2	443 9	Y	403	389 1	120
08	62372 X	57623	-0-	-4749	-0-	57152 2	471 9	Y	428	407 1	141
09	62370 X	55121	-0-	-7249	-0-	54666 2	455 9	Y	414	436 1	119

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	27208 X	27208	-0-	-0-	-0-	26838 2	370 9 Y	336	271 1	155	
05	22227 X	22021	-0-	-206	-0-	21817 2	204 9 Y	185	300 1	40	
06	21510 X	18949	-0-	-2561	-0-	18756 2	193 9 Y	175	147 1	68	
07	28117 X	23523	-0-	-4594	-0-	23216 2	307 9 Y	279	258 1	89	
08	28117 X	17111	-0-	-11006	-0-	16859 2	252 9 Y	229	212 1	106	
09	27210 X	27114	-0-	-96	-0-	26837 2	277 9 Y	252	211 1	147	
-----											
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
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	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-	
09	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
04	24150 X	20552	-0-	-3598	-0-	20307 2	245 9 Y	223	211 1	72	
05	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	22734 2	68 9 Y	62	126 1	8	
06	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22011 2	66 9 Y	60	56 1	12	
07	22506 X	22400	-0-	-106	-0-	22333 2	67 9 Y	61	62 1	11	
08	22816 X	21458	-0-	-1358	-0-	21412 2	46 9 Y	42	45 1	8	
09	22080 X	20532	-0-	-1548	-0-	20462 2	70 9 Y	64	60 1	12	
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527
04	229710 X	163152	-0-	-66558	-0-	163152 2	Y	-0-		-0-	
05	209870 X	149001	-0-	-60869	-0-	149001 2	Y	-0-		-0-	
06	189570 X	139466	-0-	-50104	-0-	139466 2	Y	-0-		-0-	
07	176762 X	153384	-0-	-23378	-0-	153384 2	Y	-0-		-0-	
08	176762 X	150102	-0-	-26660	-0-	150102 2	Y	-0-		-0-	
09	163140 X	136021	-0-	-27119	-0-	136021 2	Y	-0-		-0-	
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.	14209 - 18537	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	252720	X	143977	-0-	-108743	-0-	143977 2	Y	-0-			-0-
05	217372	X	129597	-0-	-87775	-0-	129597 2	Y	-0-			-0-
06	207720	X	69145	-0-	-138575	-0-	69145 2	Y	-0-			-0-
07	156736	X	139428	-0-	-17308	-0-	139428 2	Y	-0-			-0-
08	156736	X	128953	-0-	-27783	-0-	128953 2	Y	-0-			-0-
09	143970	X	118129	-0-	-25841	-0-	118129 2	Y	-0-			-0-
-----												
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13630 - 18684	
04	118290	X	90490	-0-	-27800	-0-	356 1 90134 2	Y	-0-			-0-
05	103912	X	88441	-0-	-15471	-0-	987 1 87454 2	Y	-0-			-0-
06	100560	X	83676	-0-	-16884	-0-	606 1 83070 2	Y	-0-			-0-
07	100037	X	88040	-0-	-11997	-0-	550 1 87490 2	Y	-0-			-0-
08	100037	X	83866	-0-	-16171	-0-	433 1 83433 2	Y	-0-			-0-
09	90480	X	81147	-0-	-9333	-0-	430 1 80717 2	Y	-0-			-0-
-----												
REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	14097 - 18707	
04	266310	X	176336	-0-	-89974	-0-	176336 2	Y	-0-			-0-
05	241149	X	178103	-0-	-63046	-0-	178103 2	Y	-0-			-0-
06	211410	X	154420	-0-	-56990	-0-	154420 2	Y	-0-			-0-
07	187426	X	172493	-0-	-14933	-0-	172493 2	Y	-0-			-0-
08	187426	X	169254	-0-	-18172	-0-	169254 2	Y	-0-			-0-
09	176340	X	156423	-0-	-19917	-0-	156423 2	Y	-0-			-0-
-----												
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	14123 - 18605	
04	295740	X	214379	-0-	-81361	-0-	214379 2	Y	-0-			-0-
05	276613	X	214771	-0-	-61842	-0-	214771 2	Y	-0-			-0-
06	245010	X	203120	-0-	-41890	-0-	203120 2	Y	-0-			-0-
07	234050	X	196687	-0-	-37363	-0-	196687 2	Y	-0-			-0-
08	234050	X	192299	-0-	-41751	-0-	192299 2	Y	-0-			-0-
09	214380	X	175518	-0-	-38862	-0-	175518 2	Y	-0-			-0-
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11993 - 16575	
04	83340	X	72468	-0-	-10872	-0-	63 1 71541 2	Y	785	728 1		237
							864 9					
05	84661	X	78029	-0-	-6632	-0-	73 1 77189 2	Y	697	777 1		157
							767 9					
06	81420	X	74871	-0-	-6549	-0-	64 1 74099 2	Y	644	594 1		207
							708 9					
07	78833	X	75320	-0-	-3513	-0-	63 1 74566 2	Y	628	649 1		186
							691 9					
08	78833	X	74204	-0-	-4629	-0-	61 1 73493 2	Y	591	600 1		177
							650 9					
09	75510	X	70918	-0-	-4592	-0-	58 1 70259 2	Y	546	505 1		218
							601 9					
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12675 - 17162	
04	162930	X	146241	-0-	-16689	-0-	120 1 146121 2	Y	-0-			-0-
05	164269	X	145988	-0-	-18281	-0-	138 1 145850 2	Y	-0-			-0-
06	157380	X	141283	-0-	-16097	-0-	122 1 141161 2	Y	-0-			-0-
07	151125	X	142129	-0-	-8996	-0-	120 1 142009 2	Y	-0-			-0-
08	151125	X	140085	-0-	-11040	-0-	117 1 139968 2	Y	-0-			-0-
09	146250	X	134428	-0-	-11822	-0-	111 1 134317 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595 - 19217	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	207510 X	159124	-0-	-48386	-0-	159124	2	Y	-0-			-0-	
05	186992 X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2	Y	-0-			-0-	
06	176070 X	141756	-0-	-34314	-0-	141756	2	Y	-0-			-0-	
07	170376 X	146924	-0-	-23452	-0-	146924	2	Y	-0-			-0-	
08	170376 X	144604	-0-	-25772	-0-	144604	2	Y	-0-			-0-	
09	159120 X	135421	-0-	-23699	-0-	135421	2	Y	-0-			-0-	
-----													
OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556 - 18677	
04	205980 X	159233	-0-	-46747	-0-	159233	2	Y	-0-			-0-	
05	185721 X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2	Y	-0-			-0-	
06	175770 X	143756	-0-	-32014	-0-	143756	2	Y	-0-			-0-	
07	175615 X	137682	-0-	-37933	-0-	137682	2	Y	-0-			-0-	
08	175615 X	135247	-0-	-40368	-0-	135247	2	Y	-0-			-0-	
09	159240 X	126126	-0-	-33114	-0-	126126	2	Y	-0-			-0-	
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11684 - 15954	
04	48570 X	32670	-0-	-15900	-0-	16	1	32546	2	Y	98	84 1	26
						108	9						
05	42067 X	19284	-0-	-22783	-0-	10	1	19116	2	Y	144	139 1	31
						158	9						
06	33330 X	10559	-0-	-22771	-0-	12	1	10404	2	Y	130	126 1	35
						143	9						
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	135	130 1	40
08	35650 X	13602	-0-	-22048	-0-	15	1	13544	2	Y	39	66 1	13
						43	9						
09	32670 X	6730	-0-	-25940	-0-	6	1	6551	2	Y	157	125 1	45
						173	9						
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11122 - 17572	
04	85890 X	69356	-0-	-16534	-0-	35	1	69321	2	Y	-0-		-0-
05	88753 X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	2	Y	-0-		-0-
06	83190 X	70148	-0-	-13042	-0-	35	1	70113	2	Y	-0-		-0-
07	74617 X	72190	-0-	-2427	-0-	36	1	72154	2	Y	-0-		-0-
08	74617 X	70397	-0-	-4220	-0-	37	1	70360	2	Y	-0-		-0-
09	70140 X	66125	-0-	-4015	-0-	37	1	66088	2	Y	-0-		-0-
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	11102 - 15823	
04	73920 X	64561	-0-	-9359	-0-	32	1	64529	2	Y	-0-		-0-
05	76384 X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	2	Y	-0-		-0-
06	73920 X	65272	-0-	-8648	-0-	33	1	65239	2	Y	-0-		-0-
07	68913 X	66857	-0-	-2056	-0-	33	1	66824	2	Y	-0-		-0-
08	69285 X	63965	-0-	-5320	-0-	34	1	63931	2	Y	-0-		-0-
09	67050 X	60712	-0-	-6338	-0-	34	1	60678	2	Y	-0-		-0-



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11215 -	15971		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		60570 X	44995	-0-	-15575	-0-	25	1	44851	2	Y	108	94	1	28
							119	9							
05		61473 X	47097	-0-	-14376	-0-	27	1	46942	2	Y	116	119	1	25
							128	9							
06		57480 X	48409	-0-	-9071	-0-	24	1	48271	2	Y	104	101	1	28
							114	9							
07		51429 X	49384	-0-	-2045	-0-	25	1	49240	2	Y	108	104	1	32
							119	9							
08		50809 X	47227	-0-	-3582	-0-	25	1	47059	2	Y	130	119	1	43
							143	9							
09		48420 X	44070	-0-	-4350	-0-	24	1	43758	2	Y	262	230	1	75
							288	9							
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11032 -	15648		
04		57210 X	49695	-0-	-7515	-0-	25	1	49670	2	Y	-0-			-0-
05		55087 X	48262	-0-	-6825	-0-	24	1	48238	2	Y	-0-			-0-
06		53310 X	46761	-0-	-6549	-0-	23	1	46738	2	Y	-0-			-0-
07		51367 X	47438	-0-	-3929	-0-	24	1	47414	2	Y	-0-			-0-
08		51367 X	46190	-0-	-5177	-0-	24	1	46166	2	Y	-0-			-0-
09		49710 X	43448	-0-	-6262	-0-	24	1	43424	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.	11461 -	15865		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	11514 -	16251		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.	13984 -	17982		
04		47910 X	41579	-0-	-6331	-0-	74	1	41505	2	N	-0-			-0-
05		49321 X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	41804	2	N	-0-			-0-
06		47730 X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	39884	2	N	-0-			-0-
07		48298 X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	39078	2	N	-0-			-0-
08		48298 X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	41838	2	N	-0-			-0-
09		41580 X	39610	-0-	-1970	-0-	117	1	39493	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	54960 X	46706	-0-	-8254	-0-	24 1	46681 2	Y	1	1 1	-0-
05	55335 X	48414	-0-	-6921	-0-	1 9					
06	52320 X	45320	-0-	-7000	-0-	24 1	48390 2	Y	-0-		-0-
07	49662 X	40602	-0-	-9060	-0-	23 1	45297 2	Y	-0-		-0-
08	49662 X	39624	-0-	-10038	-0-	20 1	40582 2	Y	-0-		-0-
09	46860 X	38346	-0-	-8514	-0-	21 1	39603 2	Y	-0-		-0-
						21 1	38325 2	Y	-0-		-0-
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
04	61170 X	54964	-0-	-6206	-0-	28 1	54936 2	Y	-0-		-0-
05	60946 X	52772	-0-	-8174	-0-	26 1	52746 2	Y	-0-		-0-
06	58980 X	51588	-0-	-7392	-0-	26 1	51562 2	Y	-0-		-0-
07	56792 X	51498	-0-	-5294	-0-	26 1	51472 2	Y	-0-		-0-
08	56792 X	49525	-0-	-7267	-0-	26 1	49496 2	Y	3	2 1	1
09	54960 X	45559	-0-	-9401	-0-	3 9					
						25 1	45534 2	Y	-0-	1 1	-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
04	30840 X	23386	-0-	-7454	-0-	12 1	23362 2	Y	11	9 1	3
05	29698 X	20213	-0-	-9485	-0-	12 9					
06	27270 X	20835	-0-	-6435	-0-	11 1	20198 2	Y	4	6 1	1
07	25544 X	10794	-0-	-14750	-0-	4 9					
08	25544 X	18373	-0-	-7171	-0-	18 1	20813 2	Y	4	4 1	1
09	23400 X	19809	-0-	-3591	-0-	4 9					
						32 1	10759 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
						17 1	18075 2	Y	255	172 1	84
						281 9					
						18 1	19791 2	Y	-0-	84 1	-0-
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
04	42150 X	40340	-0-	-1810	-0-	106 1	39926 2	N	280	242 1	139
05	42842 X	37591	-0-	-5251	-0-	308 9					
06	38520 X	36053	-0-	-2467	-0-	97 1	37220 2	N	249	346 1	42
07	41695 X	36593	-0-	-5102	-0-	274 9					
08	41695 X	34316	-0-	-7379	-0-	98 1	35734 2	N	201	195 1	48
09	40350 X	33225	-0-	-7125	-0-	221 9					
						108 1	36206 2	N	254	208 1	94
						279 9					
						113 1	33961 2	N	220	221 1	93
						242 9					
						104 1	32889 2	N	211	194 1	110
						232 9					
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944	
04	66660 X	56411	-0-	-10249	-0-	49 1	56326 2	Y	33	134 1	45
05	66526 X	57606	-0-	-8920	-0-	36 9					
06	61110 X	52632	-0-	-8478	-0-	60 1	57480 2	Y	60	41 1	64
07	61349 X	51082	-0-	-10267	-0-	66 9					
08	61349 X	49284	-0-	-12065	-0-	46 1	52557 2	Y	26		90
09	56400 X	46284	-0-	-10116	-0-	29 9					
						42 1	51019 2	Y	19	58 1	51
						21 9					
						49 1	49227 2	Y	7		58
						8 9					
						49 1	46229 2	Y	5		63
						6 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	22740 X	22258	-0-	-482	-0-	22017 2	241 9	Y	219	180 1	101
05	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26370 2	131 9	Y	119	194 1	26
06	21630 X	18954	-0-	-2676	-0-	18821 2	133 9	Y	121	100 1	47
07	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	24441 2	201 9	Y	183	172 1	58
08	26505 X	25706	-0-	-799	-0-	25502 2	204 9	Y	185	157 1	86
*09	25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25704 2	201 9	Y	183	162 1	107
-----											
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123	- 13630
04	14670 X	12651	-0-	-2019	-0-	65 1	12188 2	N	362	316 1	180
05	14508 X	11303	-0-	-3205	-0-	398 9	59 1	N	280	413 1	47
06	14040 X	10858	-0-	-3182	-0-	308 9	48 1	N	430	374 1	103
07	13485 X	10712	-0-	-2773	-0-	473 9	42 1	N	343	318 1	128
08	13485 X	10532	-0-	-2953	-0-	377 9	44 1	N	158	219 1	67
09	12660 X	10329	-0-	-2331	-0-	174 9	50 1	N	101	115 1	53
						111 9					
-----											
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884
04	31410 X	26732	-0-	-4678	-0-	26258 2	474 9	Y	431	443 1	69
05	28892 X	25862	-0-	-3030	-0-	25447 2	415 9	Y	377	385 1	61
06	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	26871 2	420 9	Y	382	356 1	87
07	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	28060 2	416 9	Y	378	395 1	70
08	27621 X	26127	-0-	-1494	-0-	25741 2	386 9	Y	351	298 1	123
09	27300 X	26911	-0-	-389	-0-	26544 2	367 9	Y	334	356 1	101
-----											
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919
04	112020 X	97031	-0-	-14989	-0-	96920 2	111 9	Y	101	84 1	26
05	114204 X	103370	-0-	-10834	-0-	103319 2	51 9	Y	46	62 1	10
06	103020 X	97668	-0-	-5352	-0-	97623 2	45 9	Y	41	40 1	11
07	100254 X	96539	-0-	-3715	-0-	96502 2	37 9	Y	34	35 1	10
08	103385 X	89892	-0-	-13493	-0-	89861 2	31 9	Y	28	29 1	9
09	100050 X	84463	-0-	-15587	-0-	84432 2	31 9	Y	28	29 1	8
-----											
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9557	- 14298
04	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	226 1	35758 2	Y	245	242 1	99
05	37510 X	33794	-0-	-3716	-0-	270 9	33590 2	Y	185	224 1	60
06	36300 X	35709	-0-	-591	-0-	41 1	35434 2	Y	213	201 1	72
07	39029 X	34113	-0-	-4916	-0-	234 9	44 1	Y	230	181 1	121
08	39029 X	30591	-0-	-8438	-0-	253 9	41 1	Y	125	181 1	65
09	36240 X	33667	-0-	-2573	-0-	138 9	33397 2	Y	245	180 1	130
-----											
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019	- 18648
04	60810 X	54280	-0-	-6530	-0-	97 1	54183 2	N	-0-	-0-	-0-
05	60388 X	55869	-0-	-4519	-0-	158 1	55711 2	N	-0-	-0-	-0-
06	57510 X	49944	-0-	-7566	-0-	101 1	49843 2	N	-0-	-0-	-0-
07	56079 X	54107	-0-	-1972	-0-	103 1	54004 2	N	-0-	-0-	-0-
08	56079 X	49228	-0-	-6851	-0-	97 1	49131 2	N	-0-	-0-	-0-
09	54270 X	45899	-0-	-8371	-0-	136 1	45763 2	N	-0-	-0-	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
MONT BLANC		WELL #:		208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411 -	16450			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 -	17006			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
ALTA		WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 -	16943			
04	80250	X	71823	-0-	-8427	-0-	70946	2	877	9	Y	797	729	1	256
05	80166	X	73971	-0-	-6195	-0-	72992	2	979	9	Y	890	1028	1	118
06	77580	X	58419	-0-	-19161	-0-	57634	2	785	9	Y	714	688	1	144
07	74214	X	67690	-0-	-6524	-0-	66841	2	849	9	Y	772	779	1	137
08	74214	X	67704	-0-	-6510	-0-	66813	2	891	9	Y	810	799	1	148
09	71820	X	62167	-0-	-9653	-0-	61292	2	875	9	Y	795	792	1	151
-----															
ALTA		WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 -	16842			
04	27390	X	26435	-0-	-955	-0-	26273	2	162	9	Y	147	138	1	47
05	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	28565	2	172	9	Y	156	182	1	21
06	26040	X	23582	-0-	-2458	-0-	23451	2	131	9	Y	119	116	1	24
07	27311	X	20787	-0-	-6524	-0-	20676	2	111	9	Y	101	107	1	18
08	28737	X	23040	-0-	-5697	-0-	22911	2	129	9	Y	117	114	1	21
09	27810	X	18514	-0-	-9296	-0-	18404	2	110	9	Y	100	102	1	19
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 -	16260			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 -	16401			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #:	105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #:	107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #:	112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:	210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	11439 - 16260
04	61290 X	59710	-0-	-1580	-0-	41 1	58862 2	Y	734	743 1	26
						807 9					
05	63333 X	58890	-0-	-4443	-0-	42 1	58121 2	Y	661	578 1	109
						727 9					
06	59760 X	57127	-0-	-2633	-0-	39 1	56438 2	Y	591	679 1	21
						650 9					
07	61752 X	56649	-0-	-5103	-0-	41 1	55967 2	Y	583	585 1	19
						641 9					
08	61752 X	55494	-0-	-6258	-0-	43 1	54881 2	Y	518	517 1	20
						570 9					
09	59700 X	51121	-0-	-8579	-0-	40 1	50541 2	Y	491	481 1	30
						540 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

ALTA		WELL #:		108AH	RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10540 - 17340
04	37333 X	37333	-0-	-0-	-0-	36831	2	502 9	Y	456	322 1	147
05	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627 9	Y	570	641 1	76
06	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576 9	Y	524	494 1	106
07	41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595 9	Y	541	551 1	96
08	44489 X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615 9	Y	559	553 1	102
*09	41668 X	41668	-0-	-0-	-0-	41045	2	623 9	Y	566	560 1	108

ALTA		WELL #:		109AH	RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10554 - 17356
04	73650 X	25819	-0-	-47831	-0-	25430	2	389 9	Y	354	309 1	114
05	38874 X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424 9	Y	385	448 1	51
06	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358 9	Y	325	310 1	66
07	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327 9	Y	297	310 1	53
08	32395 X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300 9	Y	273	276 1	50
09	31350 X	13573	-0-	-17777	-0-	13308	2	265 9	Y	241	245 1	46

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9049 - 14570
04	34650 X	27443	-0-	-7207	-0-	27320	2	123 9	N	112	199 1	195
05	34627 X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87 9	N	79		274
06	32160 X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75 9	N	68	172 1	170
07	30163 X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88 9	N	80		250
08	30163 X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83 9	N	75	168 1	157
09	27450 X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86 9	N	78		235

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	12012 - 16994
04	203439 X	203439	-0-	-0-	-0-	1	1	202197 2	Y	1128	1202 1	242
						1241	9					
05	202659 X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548 2	Y	1008	1016 1	234
						1109	9					
06	194793 X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841 2	Y	862	841 1	255
						948	9					
07	196312 X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239 2	Y	974	947 1	282
						1071	9					
08	192523 X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549 2	Y	884	889 1	277
						972	9					
*09	181160 X	181160	-0-	-0-	-0-	1	1	180173 2	Y	896	852 1	321
						986	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		158194 X	158194	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	1192	1131	1	256
							1311 9					
05		153498 X	153498	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	662	764	1	154
							728 9					
06		147856 X	147856	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	644	607	1	191
							708 9					
07		148282 X	148282	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	588	608	1	171
							647 9					
08		146005 X	146005	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	539	541	1	169
							593 9					
*09		137030 X	137030	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	437	449	1	157
							481 9					
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11467 - 16282		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID -> 287932		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12155 - 16908		
04		137801 X	137801	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	761	815	1	163
							837 9					
05		133668 X	133668	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	767	752	1	178
							844 9					
06		137365 X	137365	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	601	601	1	178
							661 9					
07		138472 X	138472	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	675	657	1	196
							743 9					
08		135568 X	135568	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	607	613	1	190
							668 9					
*09		127563 X	127563	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	520	524	1	186
							572 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		52950 X	50531	-0-	-2419	-0-	219 1	50177 2	N	123	332
							135 9				
05		52111 X	49641	-0-	-2470	-0-	220 1	49296 2	N	114 173 1	273
							125 9				
06		50430 X	47882	-0-	-2548	-0-	214 1	47571 2	N	88	361
							97 9				
07		52204 X	46272	-0-	-5932	-0-	217 1	45968 2	N	79 166 1	274
							87 9				
08		52204 X	46413	-0-	-5791	-0-	226 1	46104 2	N	75	349
							83 9				
09		50520 X	43909	-0-	-6611	-0-	88 1	43751 2	N	64 161 1	252
							70 9				
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409			
04		52396 X	52396	-0-	-0-	-0-	1 1	51457 2	Y	853 895 1	183
							938 9				
05		53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	1 1	52437 2	Y	875 855 1	203
							963 9				
06		54390 X	52373	-0-	-2017	-0-	2 1	51638 2	Y	666 672 1	197
							733 9				
07		55304 X	53931	-0-	-1373	-0-	1 1	53162 2	Y	698 693 1	202
							768 9				
08		55304 X	54849	-0-	-455	-0-	1 1	54140 2	Y	644 644 1	202
							708 9				
09		52410 X	52213	-0-	-197	-0-	1 1	51479 2	Y	666 629 1	239
							733 9				
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
ALTA		WELL #: 113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345			
04		24390 X	18168	-0-	-6222	-0-	18043 2	125 9	Y	114 139 1	37
05		20925 X	14720	-0-	-6205	-0-	14532 2	188 9	Y	171 185 1	23
06		17400 X	4627	-0-	-12773	-0-	4398 2	229 9	Y	208 189 1	42
07		68468 X	68468	-0-	-0-	-0-	67367 2	1101 9	Y	1001 866 1	177
08		29415 X	29415	-0-	-0-	-0-	28994 2	421 9	Y	383 490 1	70
09		18180 X	13502	-0-	-4678	-0-	13295 2	207 9	Y	188 222 1	36





ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451 - 16552						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	47	1 3042 2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	151821	-0-	151821	154910	32	1 144224 2			Y	6877	6629	1			248
						7565	9									
07	14B2 EXT	235923	-0-	235923	390833	39	1 228194 2			Y	6991	7006	1			233
						7690	9									
08	606046 X	215213	-0-	-390833	-0-	48	1 209433 2			Y	5211	5243	1			201
						5732	9									
09	198690 X	185885	-0-	-12805	-0-	47	1 181373 2			Y	4059	4015	1			245
						4465	9									
MOHICAN UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923						
04	115560 X	90394	-0-	-25166	-0-	79	1 90314 2			Y	1					1
						1	9									
05	115475 X	88849	-0-	-26626	-0-	93	1 88755 2			Y	1	1	1			1
						1	9									
06	106440 X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1 83961 2			Y	7					8
						8	9									
07	101401 X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1 83357 2			Y	-0-	1	1			7
08	101401 X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1 75935 2			Y	-0-					7
09	90390 X	68919	-0-	-21471	-0-	73	1 68846 2			Y	-0-					7

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288078		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	117810 X	71373	-0-	-46437	-0-	63 1	71207 2	Y	94 176 1	143
						103 9				
05	113491 X	62914	-0-	-50577	-0-	67 1	62774 2	Y	66 132 1	77
						73 9				
06	94740 X	52844	-0-	-41896	-0-	49 1	52760 2	Y	32	109
						35 9				
07	86490 X	53214	-0-	-33276	-0-	43 1	53162 2	Y	8 70 1	47
						9 9				
08	84909 X	48298	-0-	-36611	-0-	48 1	48216 2	Y	31	78
						34 9				
09	71370 X	47554	-0-	-23816	-0-	51 1	47463 2	Y	36	114
						40 9				
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007		
04	142230 X	116751	-0-	-25479	-0-	103 1	116644 2	Y	4 40 1	15
						4 9				
05	141794 X	116004	-0-	-25790	-0-	121 1	115821 2	Y	56 14 1	57
						62 9				
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	106 1	122570 2	Y	33	90
						36 9				
07	145389 X	145389	-0-	-0-	-0-	119 1	145226 2	Y	40 51 1	79
						44 9				
08	123628 X	114178	-0-	-9450	-0-	114 1	114051 2	Y	12	91
						13 9				
09	122700 X	100050	-0-	-22650	-0-	107 1	99932 2	Y	10	101
						11 9				
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652		
04	30900 X	18239	-0-	-12661	-0-	162 1	17634 2	Y	403 377 1	163
						443 9				
05	31930 X	18567	-0-	-13363	-0-	18169 2	398 9	Y	362 407 1	118
06	30630 X	19517	-0-	-11113	-0-	32 1	19116 2	Y	335 339 1	114
						369 9				
07	31651 X	22314	-0-	-9337	-0-	37 1	21972 2	Y	277 245 1	146
						305 9				
08	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	29 1	18843 2	Y	237 260 1	123
						261 9				
09	19530 X	18021	-0-	-1509	-0-	17847 2	174 9	Y	158 197 1	84
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364		
04	12150 X	11036	-0-	-1114	-0-	95 1	10566 2	Y	341 335 1	138
						375 9				
05	12586 X	11225	-0-	-1361	-0-	10856 2	369 9	Y	335 364 1	109
06	12510 X	9616	-0-	-2894	-0-	17 1	9249 2	Y	318 319 1	108
						350 9				
07	12927 X	11774	-0-	-1153	-0-	22 1	11344 2	Y	371 283 1	196
						408 9				
08	12927 X	10835	-0-	-2092	-0-	23 1	10445 2	Y	334 357 1	173
						367 9				
09	11040 X	11022	-0-	-18	-0-	10692 2	330 9	Y	300 314 1	159
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036		
04	169890 X	144745	-0-	-25145	-0-	78 1	144667 2	N	-0-	-0-
05	165106 X	140291	-0-	-24815	-0-	78 1	140213 2	N	-0-	-0-
06	159330 X	133343	-0-	-25987	-0-	83 1	133260 2	N	-0-	-0-
07	160797 X	128765	-0-	-32032	-0-	84 1	128681 2	N	-0-	-0-
08	160797 X	125770	-0-	-35027	-0-	89 1	125681 2	N	-0-	-0-
09	144750 X	118834	-0-	-25916	-0-	83 1	118751 2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	134817	-0-	134817	439262	130910 2	3907 9	Y	3552	3623 1	312
05		14B2 EXT	47196	-0-	47196	486458	45900 2	1296 9	Y	1178	1167 1	323
06		610317 X	123859	-0-	-486458	-0-	120628 2	3231 9	Y	2937	3037 1	223
07		180978 X	134901	-0-	-46077	-0-	131892 2	3009 9	Y	2735	2711 1	247
08		152458 X	123207	-0-	-29251	-0-	120323 2	2884 9	Y	2622	2597 1	272
09		134820 X	112827	-0-	-21993	-0-	110322 2	2505 9	Y	2277	2251 1	298
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817		
04		69219 X	69219	-0-	-0-	-0-	69169 2	50 9	Y	45	43 1	4
05		86862 X	65199	-0-	-21663	-0-	65162 2	37 9	Y	34	29 1	9
06		79260 X	61492	-0-	-17768	-0-	61492 2		Y	-0-	6 1	3
07		74400 X	65212	-0-	-9188	-0-	65212 2		Y	-0-	3 1	-0-
08		74400 X	65665	-0-	-8735	-0-	65664 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		69210 X	60967	-0-	-8243	-0-	60967 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863		
04		83385 X	83385	-0-	-0-	-0-	82983 2	402 9	Y	365	365 1	32
05		99789 X	74209	-0-	-25580	-0-	73749 2	460 9	Y	418	343 1	107
06		92700 X	71115	-0-	-21585	-0-	70683 2	432 9	Y	393	444 1	56
07		88505 X	72209	-0-	-16296	-0-	71724 2	485 9	Y	441	456 1	41
08		88505 X	71015	-0-	-17490	-0-	70530 2	485 9	Y	441	436 1	46
09		83400 X	66728	-0-	-16672	-0-	66233 2	495 9	Y	450	437 1	59
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273		
04		61444 X	61444	-0-	-0-	-0-	61028 2	416 9	Y	378	376 1	33
05		82026 X	60240	-0-	-21786	-0-	59810 2	430 9	Y	391	324 1	100
06		67890 X	54930	-0-	-12960	-0-	54560 2	370 9	Y	336	385 1	51
07		63922 X	57141	-0-	-6781	-0-	56738 2	403 9	Y	366	383 1	34
08		63922 X	57797	-0-	-6125	-0-	57445 2	352 9	Y	320	321 1	33
09		61440 X	56284	-0-	-5156	-0-	55946 2	338 9	Y	307	300 1	40
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869		
04		76818 X	76818	-0-	-0-	-0-	76818 2		Y	-0-	16 1	-0-
05		91078 X	181	-0-	-90897	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
06		88110 X	5193	-0-	-82917	-0-	5193 2		Y	-0-		-0-
07		91047 X	60502	-0-	-30545	-0-	60502 2		Y	-0-		-0-
08		71241 X	71241	-0-	-0-	-0-	71241 2		Y	-0-		-0-
*09		74919 X	74919	-0-	-0-	-0-	74919 2		Y	-0-		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
MONT BLANC			WELL #:	211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MONT BLANC			WELL #:	212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MONT BLANC			WELL #:	205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MONT BLANC			WELL #:	206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:	202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659			
04	75480	X	67662	-0-	-7818	-0-	55	1	66873	2	Y	667	630	1	202
							734	9							
05	75702	X	67887	-0-	-7815	-0-	64	1	67195	2	Y	571	644	1	129
							628	9							
06	69570	X	64741	-0-	-4829	-0-	55	1	64122	2	Y	513	477	1	165
							564	9							
07	70866	X	65186	-0-	-5680	-0-	55	1	64592	2	Y	490	510	1	145
							539	9							
08	70866	X	64481	-0-	-6385	-0-	53	1	63924	2	Y	458	466	1	137
							504	9							
09	67650	X	60890	-0-	-6760	-0-	50	1	60390	2	Y	409	383	1	163
							450	9							
-----															
MOHICAN UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288587		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11160		PERF.11292 - 16178		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	63906 X	63906	-0-	-0-	-0-	63533	2	373 9	Y	339	338 1	30
05	74400 X	62455	-0-	-11945	-0-	62114	2	341 9	Y	310	260 1	80
06	67770 X	62980	-0-	-4790	-0-	62685	2	295 9	Y	268	307 1	41
07	68789 X	63134	-0-	-5655	-0-	62834	2	300 9	Y	273	289 1	25
08	60669 X	60669	-0-	-0-	-0-	60353	2	316 9	Y	287	282 1	30
09	63900 X	55422	-0-	-8478	-0-	55283	2	139 9	Y	126	139 1	17
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14168 - 21273		
*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-
*02	149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2		Y	-0-		-0-
*03	252030 X	203506	-0-	-48524	-0-	203506	2		Y	-0-		-0-
*04	243900 X	184393	-0-	-59507	-0-	184393	2		Y	-0-		-0-
*05	229090 X	180837	-0-	-48253	-0-	180837	2		Y	-0-		-0-
*06	212310 X	168783	-0-	-43527	-0-	168783	2		Y	-0-		-0-
*07	203515 X	150238	-0-	-53277	-0-	150238	2		Y	-0-		-0-
*08	203515 X	27569	-0-	-175946	-0-	27569	2		Y	-0-		-0-
09	184380 X	127434	-0-	-56946	-0-	127434	2		Y	-0-		-0-
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 288689		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 13199		PERF.13396 - 20367		
04	137130 X	118371	-0-	-18759	-0-	118371	2		Y	-0-		-0-
05	130913 X	118002	-0-	-12911	-0-	118002	2		Y	-0-		-0-
06	126150 X	112257	-0-	-13893	-0-	112257	2		Y	-0-		-0-
07	124372 X	112004	-0-	-12368	-0-	112004	2		Y	-0-		-0-
08	124372 X	111109	-0-	-13263	-0-	111109	2		Y	-0-		-0-
09	118380 X	107482	-0-	-10898	-0-	107482	2		Y	-0-		-0-
-----												
REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID -> 288690		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 1927		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID -> 288693		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10026		PERF.10262 - 14735		
04	47520 X	40555	-0-	-6965	-0-	106 517	1 9	39932 2	N	470	356 1	234
05	49104 X	41109	-0-	-7995	-0-	106 301	1 9	40702 2	N	274	462 1	46
06	47520 X	41218	-0-	-6302	-0-	119 268	1 9	40831 2	N	244	232 1	58
07	41912 X	41676	-0-	-236	-0-	130 259	1 9	41287 2	N	235	206 1	87
08	41912 X	37851	-0-	-4061	-0-	125 190	1 9	37536 2	N	173	187 1	73
09	41220 X	36919	-0-	-4301	-0-	116 212	1 9	36591 2	N	193	165 1	101

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031	- 16475	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	44820	X	43066	-0-	-1754	-0-	41790 2	1276 9	Y	1160	1204 1	186
05	46066	X	42009	-0-	-4057	-0-	40923 2	1086 9	Y	987	1014 1	159
06	43290	X	37228	-0-	-6062	-0-	36176 2	1052 9	Y	956	898 1	217
07	44516	X	38143	-0-	-6373	-0-	37074 2	1069 9	Y	972	1008 1	181
08	44516	X	38172	-0-	-6344	-0-	37197 2	975 9	Y	886	756 1	311
09	43080	X	36396	-0-	-6684	-0-	35468 2	928 9	Y	844	899 1	256
-----												
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650	- 17072	
04	81540	X	79458	-0-	-2082	-0-	78697 2	761 9	Y	692	603 1	181
05	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	81880 2	714 9	Y	649	689 1	141
06	80430	X	76614	-0-	-3816	-0-	76038 2	576 9	Y	524	523 1	142
07	83111	X	72723	-0-	-10388	-0-	72162 2	561 9	Y	510	501 1	151
08	83111	X	65916	-0-	-17195	-0-	65431 2	485 9	Y	441	447 1	145
09	79920	X	65152	-0-	-14768	-0-	64675 2	477 9	Y	434	454 1	125
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071	- 16887	
04	75137	X	75137	-0-	-0-	-0-	74874 2	263 9	Y	239	265 1	21
05	96937	X	55799	-0-	-41138	-0-	55518 2	281 9	Y	255	211 1	65
06	85380	X	46441	-0-	-38939	-0-	45832 2	609 9	Y	554	574 1	45
07	81065	X	64507	-0-	-16558	-0-	63774 2	733 9	Y	666	651 1	60
08	81065	X	68017	-0-	-13048	-0-	67727 2	290 9	Y	264	296 1	28
09	75150	X	65571	-0-	-9579	-0-	65007 2	564 9	Y	513	475 1	66
-----												
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614	
04	103595	X	103595	-0-	-0-	-0-	103585 2	10 9	Y	9	8 1	2
05	116777	X	112773	-0-	-4004	-0-	112766 2	7 9	Y	6	7 1	1
06	109680	X	107748	-0-	-1932	-0-	107691 2	57 9	Y	52	39 1	14
07	107043	X	105680	-0-	-1363	-0-	105668 2	12 9	Y	11	22 1	3
08	112778	X	97558	-0-	-15220	-0-	97552 2	6 9	Y	5	6 1	2
09	109140	X	92035	-0-	-17105	-0-	92028 2	7 9	Y	6	6 1	2
-----												
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616	
04	121800	X	102181	-0-	-19619	-0-	102113 2	68 9	N	62	47 1	16
05	122543	X	109953	-0-	-12590	-0-	109953 2		N	-0-	16 1	-0-
06	109470	X	103556	-0-	-5914	-0-	103548 2	8 9	N	7	5 1	2
07	105586	X	98001	-0-	-7585	-0-	97993 2	8 9	N	7	7 1	2
*08	109957	X	91691	-0-	-18266	-0-	91655 2	36 9	N	33	24 1	11
09	106410	X	85515	-0-	-20895	-0-	85511 2	4 9	N	4	14 1	1
-----												
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864	
04	127380	X	106763	-0-	-20617	-0-	106678 2	85 9	N	77	69 1	20
05	128526	X	118211	-0-	-10315	-0-	118204 2	7 9	N	6	25 1	1
06	120330	X	111147	-0-	-9183	-0-	111101 2	46 9	N	42	32 1	11
07	110329	X	108816	-0-	-1513	-0-	108780 2	36 9	N	33	34 1	10
*08	118203	X	99772	-0-	-18431	-0-	99694 2	78 9	N	71	58 1	23
09	114390	X	93203	-0-	-21187	-0-	93161 2	42 9	N	38	50 1	11
-----												
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418	
04	127380	X	91813	-0-	-35567	-0-	91624 2	189 9	Y	172	141 1	45
05	131626	X	97120	-0-	-34506	-0-	96897 2	223 9	Y	203	204 1	44
06	127380	X	92723	-0-	-34657	-0-	92523 2	200 9	Y	182	177 1	49
07	131626	X	91865	-0-	-39761	-0-	91657 2	208 9	Y	189	182 1	56
08	112220	X	81772	-0-	-30448	-0-	81772 2		Y	-0-	56 1	-0-
09	93990	X	76471	-0-	-17519	-0-	76421 2	50 9	Y	45	32 1	13

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	423720 X	261807	-0-	-161913	-0-	336	1	261076	2	N	359	337 1	379
						395	9						
05	296825 X	248001	-0-	-48824	-0-	342	1	247354	2	N	277	353 1	303
						305	9						
06	271080 X	237188	-0-	-33892	-0-	338	1	236651	2	N	181	165 1	319
						199	9						
07	270537 X	238828	-0-	-31709	-0-	341	1	238305	2	N	165	166 1	318
						182	9						
08	270537 X	227654	-0-	-42883	-0-	341	1	227149	2	N	149	151 1	316
						164	9						
09	261810 X	208553	-0-	-53257	-0-	284	1	208146	2	N	112	165 1	263
						123	9						
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618	
04	9030 X	3409	-0-	-5621	-0-	3266	2	143 9	Y	130	137 1	21	
05	4805 X	1844	-0-	-2961	-0-	1726	2	118 9	Y	107	111 1	17	
06	4650 X	2706	-0-	-1944	-0-	2593	2	113 9	Y	103	97 1	23	
07	4805 X	939	-0-	-3866	-0-	837	2	102 9	Y	93	99 1	17	
08	3844 X	1010	-0-	-2834	-0-	922	2	88 9	Y	80	69 1	28	
09	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	983	2	83 9	Y	75	80 1	23	
WINTOON		WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840	
04	178067 X	178067	-0-	-0-	-0-	178067	2		Y	-0-		-0-	
05	169369 X	169369	-0-	-0-	-0-	169369	2		Y	-0-		-0-	
06	158599 X	158599	-0-	-0-	-0-	158599	2		Y	-0-		-0-	
07	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	157130	2		Y	-0-		-0-	
08	151705 X	151705	-0-	-0-	-0-	151705	2		Y	-0-		-0-	
09	144870 X	140220	-0-	-4650	-0-	140220	2		Y	-0-		-0-	
WINTOON		WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177	
04	164730 X	105934	-0-	-58796	-0-	103364	2	2570 9	Y	2336	2427 1	501	
05	118482 X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416 9	Y	2196	2188 1	509	
06	113130 X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059 9	Y	1872	1827 1	554	
07	112034 X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312 9	Y	2102	2047 1	609	
08	99274 X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141 9	Y	1946	1945 1	610	
09	99930 X	94988	-0-	-4942	-0-	93097	2	1891 9	Y	1719	1713 1	616	
LUMBEE		WELL #:		202AH	RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880	
04	86550 X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010 9	N	918	809 1	240	
05	89435 X	85066	-0-	-4369	-0-	84083	2	983 9	N	894	940 1	194	
06	84660 X	78704	-0-	-5956	-0-	77911	2	793 9	N	721	720 1	195	
07	82305 X	74994	-0-	-7311	-0-	74218	2	776 9	N	705	691 1	209	
*08	85064 X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635 9	N	577	596 1	190	
09	82320 X	69811	-0-	-12509	-0-	69195	2	616 9	N	560	589 1	161	
WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324	
04	123540 X	80219	-0-	-43321	-0-	78975	2	1244 9	Y	1131	1189 1	243	
05	92907 X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148 9	Y	1044	1045 1	242	
06	88050 X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963 9	Y	875	858 1	259	
07	85312 X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058 9	Y	962	942 1	279	
08	75674 X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960 9	Y	873	878 1	274	
09	77190 X	71029	-0-	-6161	-0-	70206	2	823 9	Y	748	754 1	268	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	133770	X	77362	-0-	-56408	-0-	76610 2	752 9	Y	684	606 1	179
05	94550	X	83130	-0-	-11420	-0-	82384 2	746 9	Y	678	710 1	147
06	86580	X	77227	-0-	-9353	-0-	76625 2	602 9	Y	547	546 1	148
07	82429	X	75067	-0-	-7362	-0-	74487 2	580 9	Y	527	519 1	156
08	68938	X	68938	-0-	-0-	-0-	68464 2	474 9	Y	431	445 1	142
*09	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	65131 2	449 9	Y	408	433 1	117
-----												
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
04	103140	X	92133	-0-	-11007	-0-	92060 2	73 9	Y	66	51 1	17
05	102610	X	-0-	-0-	-102610	-0-			Y	1	18 1	-0-
06	93690	X	-0-	-0-	-93690	-0-			Y	3	2 1	1
07	95201	X	-0-	-0-	-95201	-0-			Y	6	5 1	2
08	82551	X	82551	-0-	-0-	-0-	82551 2		Y	-0-	2 1	-0-
*09	76883	X	76883	-0-	-0-	-0-	76881 2	2 9	Y	2	1 1	1
-----												
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
04	344250	X	210448	-0-	-133802	-0-	210448 2		Y	-0-		-0-
05	355725	X	203315	-0-	-152410	-0-	203315 2		Y	-0-		-0-
06	237120	X	192352	-0-	-44768	-0-	192352 2		Y	-0-		-0-
07	217465	X	188564	-0-	-28901	-0-	188564 2		Y	-0-		-0-
08	184305	X	184305	-0-	-0-	-0-	184305 2		Y	-0-		-0-
09	200250	X	170685	-0-	-29565	-0-	170685 2		Y	-0-		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
04	105630	X	83286	-0-	-22344	-0-	82317 2	969 9	Y	881	765 1	230
05	91976	X	91976	-0-	-0-	-0-	90956 2	1020 9	Y	927	956 1	201
06	86160	X	83788	-0-	-2372	-0-	82874 2	914 9	Y	831	807 1	225
07	86056	X	79365	-0-	-6691	-0-	78418 2	947 9	Y	861	831 1	255
08	68628	X	68628	-0-	-0-	-0-	68058 2	570 9	Y	518	603 1	170
09	71580	X	63806	-0-	-7774	-0-	63248 2	558 9	Y	507	531 1	146
-----												
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
04	421650	X	113794	-0-	-307856	-0-	188 1	113606 2	N	-0-		-0-
05	435705	X	81070	-0-	-354635	-0-	171 1	80899 2	N	-0-		-0-
06	421650	X	46438	-0-	-375212	-0-	190 1	46248 2	N	-0-		-0-
07	435705	X	72079	-0-	-363626	-0-	210 1	71869 2	N	-0-		-0-
08	435705	X	72935	-0-	-362770	-0-	213 1	72722 2	N	-0-		-0-
09	113790	X	69614	-0-	-44176	-0-	202 1	69412 2	N	-0-		-0-
-----												
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319
04	101220	X	72058	-0-	-29162	-0-	71342 2	716 9	Y	651	691 1	140
05	104594	X	71993	-0-	-32601	-0-	71345 2	648 9	Y	589	592 1	137
06	101220	X	69315	-0-	-31905	-0-	68808 2	507 9	Y	461	461 1	137
07	104594	X	71033	-0-	-33561	-0-	70487 2	546 9	Y	496	489 1	144
08	104594	X	69362	-0-	-35232	-0-	68868 2	494 9	Y	449	452 1	141
09	72060	X	64317	-0-	-7743	-0-	63900 2	417 9	Y	379	384 1	136

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	10771 - 20638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		0	625409	-0-	625409	1644741	446 1	624454 3	N	463	381 1		274
05		0	627272	-0-	627272	2272013	509 9	463 1	N	245	358 1		161
06	2980125 X		708112	-0-	-2272013	-0-	270 9	489 1	N	159			320
07	631433 X		631433	-0-	-0-	-0-	175 9	465 1	N	78	189 1		209
08	623919 X		623919	-0-	-0-	-0-	86 9	463 1	N	38			247
09	600900 X		597054	-0-	-3846	-0-	42 9	443 1	N	9			256
							10 9						
-----													
MOHICAN UNIT		WELL #:		205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.	11490 - 15424
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0	136121	-0-	136121	136121	29 1	130478 2	N	5104	4920 1		184
							5614 9						
*07		0	202438	-0-	202438	338559	34 1	196266 2	N	5580	5578 1		186
							6138 9						
*08	516734 X		178175	-0-	-338559	-0-	39 1	173589 2	N	4134	4161 1		159
							4547 9						
09	211860 X		154276	-0-	-57584	-0-	39 1	150713 2	N	3204	3169 1		194
							3524 9						
-----													
MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	12161 - 15094
*05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0	179035	-0-	179035	179035	40 1	178995 2	Y	-0-			-0-
*07		0	293018	-0-	293018	472053	50 1	292902 2	Y	60	58 1		2
							66 9						
*08	707617 X		235564	-0-	-472053	-0-	54 1	235474 2	Y	33	34 1		1
							36 9						
09	321180 X		194344	-0-	-126836	-0-	50 1	194268 2	Y	24	24 1		1
							26 9						
-----													
MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12209 - 16150
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	173338	-0-	173338	173338	38 1	173300 2	N	-0-			-0-
07		0	325702	-0-	325702	499040	56 1	325584 2	N	56	54 1		2
							62 9						
08	762605 X		263565	-0-	-499040	-0-	60 1	263450 2	N	50	50 1		2
							55 9						
09	230850 X		217269	-0-	-13581	-0-	56 1	217107 2	N	96	92 1		6
							106 9						
-----													
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	N/A
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010						
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948						
04	750 N	251	-0-	-499	-0-	251	3			N	-0-			-0-
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
07	992 N	426	-0-	-566	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			Y	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

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

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 AGHORN OPERATING, INC. 008716  
 TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

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

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

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

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P 774719  
 WOODY J "45" WELL #: RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	NO RPT	-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 112687  
 UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708  
 PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

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

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179	- 3255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
O & O OPERATORS, LLC.				617028			CNTY: PECOS			
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
FELMONT		WELL #:		1	RRCID -> 079307	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 19332	PERF.12725	- 13312	
04	2078 N	2078	-0-	-0-		-0-	2078 3	N	-0-	179
05	2017 N	2015	-0-	-2		-0-	2015 3	N	-0-	179
06	1863 N	1863	-0-	-0-		-0-	1863 3	N	-0-	179
07	1575 N	1575	-0-	-0-		-0-	1575 3	N	-0-	179
08	1785 N	1785	-0-	-0-		-0-	1785 3	N	-0-	179
*09	1873 N	1873	-0-	-0-		-0-	1873 3	N	-0-	179
-----										
WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 116736	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 16900	PERF.13033	- 13061	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
-----										
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL DEPTH 19038	PERF.12946	- 13020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90

-----												
APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		90
05		2108 X	2077	-0-	-31	-0-	2077 2		N	-0-		90
06		2040 X	589	-0-	-1451	-0-	589 2		N	-0-		90
07		2108 X	536	-0-	-1572	-0-	536 2		N	-0-		90
08		2108 X	195	-0-	-1913	-0-	195 2		N	-0-		90
09		2040 X	143	-0-	-1897	-0-	143 2		N	-0-		90
-----												
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014												
-----												
WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800												
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		70
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		70
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		70
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		70
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		70
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		70
-----												
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960												
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		85
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		85
06		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		85

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852												
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	85
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	87
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	87
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	N	90
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	90
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	90
-----												
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912												
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-	-0-
05		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	215
07		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	136
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	116
09		3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	2336	2	399	9	N	114
-----												
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970												
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	234
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	237
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	94
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	126
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	126
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	126
-----												
WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	138
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	140
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	141
*09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	151
-----												
ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
COG OPERATING LLC 166150												
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. 630591												
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913												
04		19710 X	1011	-0-	-18699	-0-	1011	2			Y	117
05		20367 X	4279	-0-	-16088	-0-	4229	2	50	9	Y	162
06		17220 X	4741	-0-	-12479	-0-	4438	2	303	9	Y	73
07		12834 X	11716	-0-	-1118	-0-	11443	2	273	9	Y	134
08		20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	20030	2	554	9	Y	638
*09		31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	30666	2	784	9	Y	436



ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860 - 15534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-				427
05	43338 X	18374	-0-	-24964	-0-	17598	2	776	9	Y	705	727	1		405
06	38280 X	8903	-0-	-29377	-0-	8562	2	341	9	Y	310	362	1		353
07	25110 X	18867	-0-	-6243	-0-	17939	2	928	9	Y	844	877	1		320
08	67562 X	67562	-0-	-0-	-0-	65128	2	2434	9	Y	2213	1839	1		694
*09	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	70316	2	1769	9	Y	1608	1783	1		519

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

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER							
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8619 - 8771				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8936 - 8986				
*04	450 #	269	-0-	-181	-0-	269	1			N	-0-				1
*05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	1			N	-0-	1	5		-0-
*06	330 #	269	-0-	-61	-0-	269	1			N	-0-				-0-
*07	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-				-0-
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHENS (DEVONIAN)				04223 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
COYOTE OIL & GAS, INC.				186310											
MARATHON STATE "NT"		WELL #:		1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3727 - 3836				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-				96
05	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-				96
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-				96
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-				96
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-				96
09	3540 X	2910	-0-	-630	-0-	2910	3			N	-0-				96

M O		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
-----															
ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635											
NEELY 75				WELL #:	3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086	-	5120
04	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	3		Y	-0-				16
05	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	3		Y	-0-				16
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-				16
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-				16
08	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3		Y	-0-				16
09	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	3		Y	-0-				16
-----															
NEELY 75				WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993	-	5084
04	1080 X	518	-0-	-562	-0-		518	3		Y	-0-				40
05	868 X	525	-0-	-343	-0-		525	3		Y	-0-				40
06	720 X	557	-0-	-163	-0-		557	3		Y	-0-				40
07	651 X	527	-0-	-124	-0-		527	3		Y	-0-				40
08	527 X	297	-0-	-230	-0-		297	3		Y	-0-				40
09	570 X	28	-0-	-542	-0-		28	3		Y	-0-				40
-----															
NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009	-	5096
04	210 N	143	-0-	-67	-0-		143	3		Y	-0-				121
05	186 N	145	-0-	-41	-0-		145	3		Y	-0-				121
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3		Y	-0-				121
07	155 N	145	-0-	-10	-0-		145	3		Y	-0-				121
08	155 N	82	-0-	-73	-0-		82	3		Y	-0-				121
09	150 N	8	-0-	-142	-0-		8	3		Y	-0-				121
-----															
NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3		Y	-0-				109
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		Y	-0-				109
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		Y	-0-				109
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3		Y	-0-				109
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3		Y	-0-				109
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	3		Y	-0-				109
-----															
NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004
04	480 X	222	-0-	-258	-0-		222	3		Y	-0-				80
05	372 X	225	-0-	-147	-0-		225	3		Y	-0-				80
06	300 X	239	-0-	-61	-0-		239	3		Y	-0-				80
07	279 X	226	-0-	-53	-0-		226	3		Y	-0-				80
08	217 X	127	-0-	-90	-0-		127	3		Y	-0-				80
09	240 X	12	-0-	-228	-0-		12	3		Y	-0-				80
-----															
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567											
LELA-STATE PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887	-	12114
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 RAYDEN 695567  
 LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-				153
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-				153
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-				153
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-				153
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-				153
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-				153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256  
 ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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

04	450 #	404	-0-	-46	-0-	26	1	378	2	N	-0-				-0-
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-				-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-				-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-				-0-
*08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-				-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	118	1	2355	2	N	-0-				135
05	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-				135
06	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-				135
07	2542 #	2181	-0-	-361	-0-	104	1	2077	2	N	-0-				135
08	2635 #	2327	-0-	-308	-0-	111	1	2216	2	N	-0-				135
09	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				135

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

04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20				171
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-				171
06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20				191
07	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1		33
08	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10				43
*09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1486	3	11	9	N	10				53

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

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

-----												
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)			04591 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES		
COCKERHAM, JERRY			163940									
SABINE STATE "12"			WELL #: 2		RRCID -> 077696			COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
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
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
-----												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC			694704									
SKYFALL			WELL #: 1D		RRCID -> 285639			COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
AZALEA (DEVONIAN)			04605 222		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
BRAZOS PETROLEUM, INC.			089939									
CALVERLEY			WELL #: 1		RRCID -> 130530			COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED			06/13/1995									
-----												
BURLESON PETROLEUM, INC.			109255									
RAGGETT			WELL #: 1		RRCID -> 119081			COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515		
04	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2332 3	11 9	N	10		39
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2115 3	36 9	N	33		72
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2574 3	17 9	N	15		87
07	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2259 3	13 9	N	12		99
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139 3	3 9	N	3		102
09	2550	N	2104	-0-	-446	-0-	2083 3	21 9	N	19		121
-----												
BRYANT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 186411			COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510		
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		52
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	931 3	161 9	N	146	164 1 10 8	24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		24
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		24
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927 3	6 9	N	5		29
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		29
-----												
COG OPERATING LLC			166150									
SHACKELFORD "34"			WELL #: 1		RRCID -> 168257			COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021																

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						
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3931	3	133	9	N	121	165	1		132
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	1		201
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	1		213
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	1	1 8	194
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	1		176
*09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	1		134

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						
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-				244
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-				244
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-				244
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				244
08	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-				244
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-				244

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571		PERF.11408 - 11506						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021																

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11718 - 11732						
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
TEXACO "E"				WELL #:	1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
SHACKELFORD PECK				WELL #:	1	RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11395 - 11417
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021													
-----													
GOLLADAY				WELL #:	U 1	RRCID ->	183942	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	11324 - 11406
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
-----													
KING "E"				WELL #:	2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11492 - 11562
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
GOLLADAY				WELL #:	T 1	RRCID ->	209770	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11320 - 11411
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40	
-----													
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
OSWALD				WELL #:	1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700							
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3			218
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3167 3	12 9		229
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3			229
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3167 3	9 9	8 8	229
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3			229
*09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3787 3	12 9		240

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
TRACE OPERATING, LLC		863902							
PARKE, CHESTER		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021									

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	496 2		412
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	177 9	20 1	171 1	397
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	172 9	32 1	333 1	240
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2 4	194 9	167 1	243
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2		274
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	14 4	187 9		277
						7 1	142 2		
						34 9			
						1 1	12 2		
						3 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
COLGATE OPERATING, LLC 167327  
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	190	1	207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			357

PA PROSPECT CORPORATION 631632  
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

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

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

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

04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-	-0-
05	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	31	1	2415	2	Y	-0-	-0-
06	2370 N	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2334	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	31	1	2400	2	Y	-0-	-0-
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	31	1	2394	2	Y	-0-	-0-
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	30	1	2309	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

04	8640 X	7464	-0-	-1176	-0-	7464	2			N	-0-	44
05	8928 X	5943	-0-	-2985	-0-	5943	2			N	-0-	44
06	8460 X	6154	-0-	-2306	-0-	6154	2			N	-0-	44
07	8184 X	7325	-0-	-859	-0-	7325	2			N	-0-	44
*08	8184 X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-	44
09	7470 X	6590	-0-	-880	-0-	6590	2			N	-0-	44



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 12485
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-
-----												
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	
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-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 15022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BEALL (MONTROYA)				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
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-			-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-			-0-
*09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
-----												
HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3	N	-0-			186
05	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8440	3	10 9 N	9			195
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7206	3	1 9 N	1			196
07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7608	3	1 9 N	1			197
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3	N	-0-			-0-
*09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3	N	-0-			197

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	13231 - 16977	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			67
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			67
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3	N	-0-			67
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3	N	-0-			67
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-			67
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-			67
-----												
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.	13078 - 16755	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			101
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			101
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-			101
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			101
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-			101
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-			101
-----												
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13250 - 17390	
04	4710 X	2169	-0-	-2541	-0-	2169	3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	2653	-0-	-1904	-0-	2653	3	Y	-0-			-0-
06	4050 X	2055	-0-	-1995	-0-	2055	3	Y	-0-			-0-
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	1851	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3557	1862	3	Y	-0-			-0-
-----												
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13533 - 17100	
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3	N	-0-			103
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-			103
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			103
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-			103
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3	N	-0-			103
*09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-			103
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12676 - 16379	
*02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3	N	-0-	48 5		-0-
*03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3	N	-0-			-0-
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	-0-			-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3	N	-0-			-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3	N	-0-			-0-
*09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	3	N	-0-	36 9	33	33
-----												
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12627 - 15552	
04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3	N	-0-			101
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3	N	-0-			101
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3	N	-0-			101
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			101
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-			101
*09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	N	-0-			101

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074  
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790 #	2650	-0-	-140	-0-	2625 3	25 9	N	23			215
05	2883 #	2596	-0-	-287	-0-	2583 3	13 9	N	12			227
06	2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2284 3	21 9	N	19	160 1	4 8	82
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946 3	20 9	N	18			100
*08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2717 3	29 9	N	26			126
09	2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2187 3	21 9	N	19			145

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

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

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

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 APV MCCAMEY LLC 028617  
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

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

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

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
-----										
JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
-----										
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
-----										
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		
04	DLQ G-10	225	-0-	225	582	225 2	N	-0-		61
05	DLQ G-10	73	-0-	73	655	73 2	N	-0-		61
06	DLQ G-10	40	-0-	40	695	40 2	N	-0-		61
07	975 N	280	-0-	-695	-0-	280 2	N	-0-		61
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		61
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		61
-----										
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375		
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76 1	396 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	4	3 1		2
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	2 1		2
06	30 X	14	-0-	-16	-0-		13 2	1 9	Y	1			3
07	12 X	5	-0-	-7	-0-		4 2	1 9	Y	1	3 1		1
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 9	Y	1			2
09	14 X	8	-0-	-6	-0-		4 2	4 9	Y	4	5 1		1
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	4	3 1		2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	2 1		2
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		12 2	1 9	Y	1			3
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		7 2	1 9	Y	1	3 1		1
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		7 2	1 9	Y	1			2
09	13 N	9	-0-	-4	-0-		6 2	3 9	Y	3	4 1		1
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A					
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
-----										
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
-----										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
-----										
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
-----										
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
-----										
DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
-----										
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	76	82 1	12
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	86	78 1	20
06	180 X	109	-0-	-71	-0-	59 2	Y	45		65
07	124 X	84	-0-	-40	-0-	33 2	Y	46	85 1	26
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	36		62
09	120 X	97	-0-	-23	-0-	25 2	Y	65	75 1	52

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200														
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
-----																
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025								
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
-----																
MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	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								
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	40 N	8	-0-	-32	-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								
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	20 N	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
-----																
FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:		1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2801 - 2920
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		WELL #:		718770	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002
B & W		WELL #:		2702								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	062677	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	N/A
UNIVERSITY "0"		WELL #:		3								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2021												

TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947
04	390 N	33	-0-	-357	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 3		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	181	1	428
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	184	174	1	438
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	176	1	421
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222	350	1	293
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	163			456
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	175	1	462

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

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

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

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

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

04	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5018	3	2 9	Y	2		23
05	5425 X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1 9	Y	1		24
06	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3		Y	-0-		24
07	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3		Y	-0-		24
08	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3		Y	-0-		24
09	5010 X	4902	-0-	-108	-0-	4902	3		Y	-0-		24

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

04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		50
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-		50
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3		N	-0-		50
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-		50
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-		50
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		50

XTO ENERGY INC. 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

04	5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4778	2		Y	-0-		31
05	5177 X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2		Y	-0-		31
06	5010 X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2		Y	-0-		31
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		Y	-0-		31
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		Y	-0-		31
*09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	1 9	Y	1		32

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4470 X	3744	-0-	-726	-0-	3744 2		Y	-0-	37
05	4619 X	4006	-0-	-613	-0-	4006 2		Y	-0-	37
06	4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3902 2		Y	-0-	37
07	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186 2		Y	-0-	37
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4181 2	1 9	Y	1	38
*09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		Y	-0-	38
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
04	2477 N	1914	-0-	-563	-0-	1914 3		Y	-0-	-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		Y	-0-	-0-
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701 3		Y	-0-	-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-	-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-	-0-
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		Y	-0-	-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 2		N	-0-	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055 2		N	-0-	-0-
-----										
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
04	DLQ G-10	6441	-0-	6441	18298	6441	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	5700	-0-	5700	23998	5700	3			Y	-0-					-0-
06	30324 X	6326	-0-	-23998	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6439	-0-	-226	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
08	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
09	6450 X	5968	-0-	-482	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
04	4830 X	4318	-0-	-512	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
*09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
-----																
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
04	25980 X	25719	-0-	-261	-0-	25719	2			Y	-0-					2
05	26846 X	26772	-0-	-74	-0-	26772	2			Y	-0-	1	1			1
06	26160 X	25856	-0-	-304	-0-	25856	2			Y	-0-					1
07	27032 X	26882	-0-	-150	-0-	26881	2	1	9	Y	-1	1	1			1
08	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			Y	-0-					-0-
-----																
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					5
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2			Y	-0-					5
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
-----																
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441								
04	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					52
05	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			Y	-0-					52
06	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2			Y	-0-					52
07	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	7606	2			Y	-0-					52
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7833	2	1	9	Y	1					53
*09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6792	2	1	9	Y	1					54

-----  
 BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10660	-0-	10660	30651	10645	3	15	9	Y	14			118
05	DLQ G-10	9385	-0-	9385	40036	9372	3	13	9	Y	12			130
06	50096 X	10060	-0-	-40036	-0-	10056	3	4	9	Y	4			134
07	12090 X	11512	-0-	-578	-0-	11502	3	10	9	Y	9			143
08	12090 X	10716	-0-	-1374	-0-	10703	3	13	9	Y	12			155
09	10650 X	10451	-0-	-199	-0-	10442	3	9	9	Y	8			163

-----  
 CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887  
 -----

04	19110 X	18870	-0-	-240	-0-	18870	3			Y	-0-			-0-
05	19747 X	18828	-0-	-919	-0-	18674	3	1	4	Y	139			139
06	19740 X	17398	-0-	-2342	-0-	17320	3	78	9	Y	71	87	1	123
07	20398 X	18484	-0-	-1914	-0-	18407	3	77	9	Y	70			193
08	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	18805	3	85	9	Y	77	144	1	126
*09	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18498	3	84	9	Y	76			202

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4380 X	3822	-0-	-558	-0-	3822 3	N	-0-			140
05		4309 X	2732	-0-	-1577	-0-	2732 3	N	-0-			140
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3	N	-0-			140
07		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3	N	-0-			140
08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3	N	-0-			140
09		3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975 3	N	-0-			140
-----												
APACHE CORPORATION		027200										
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590		PERF. N/A		
04		16680 X	8995	-0-	-7685	-0-	8993 3	2 9 Y	2			23
05		17236 X	8930	-0-	-8306	-0-	8929 3	1 9 Y	1			24
06		14040 X	8202	-0-	-5838	-0-	8202 3	Y	-0-			24
07		9300 X	8737	-0-	-563	-0-	8737 3	Y	-0-			24
08		9300 X	8989	-0-	-311	-0-	8989 3	Y	-0-			24
09		9000 X	8226	-0-	-774	-0-	8226 3	Y	-0-			24
-----												
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A		
04		7710 X	7379	-0-	-331	-0-	7379 2	Y	-0-			146
05		7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7236 2	2 9 Y	2			148
06		7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446 2	Y	-0-			148
07		7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394 2	Y	-0-			148
08		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198 2	3 9 Y	3			151
*09		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450 2	1 9 Y	1			152
-----												
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A		
04		5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684 3	Y	-0-			-0-
05		5797 X	4918	-0-	-879	-0-	4918 3	Y	-0-			-0-
06		5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683 3	Y	-0-			-0-
07		6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980 3	Y	-0-			-0-
08		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	Y	-0-			-0-
*09		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 3	Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-

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

04	18930 X	18130	-0-	-800	-0-	18043	2	87	9	N	79	186	1		49
05	14973 X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63	9	N	57				106
06	15840 X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2	161	9	N	146	183	1		69
07	18724 X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2	95	9	N	86				155
08	18724 X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2	118	9	N	107	182	1		80
09	18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2	109	9	N	99				179

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

04	14610 X	7394	-0-	-7216	-0-	7394	3			Y	-0-				-0-
05	15097 X	7848	-0-	-7249	-0-	7848	3			Y	-0-				-0-
06	11160 X	7498	-0-	-3662	-0-	7498	3			Y	-0-				-0-
07	8990 X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	3			Y	-0-				-0-
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			Y	-0-				-0-
*09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

04	4230 X	3734	-0-	-496	-0-	3734	2			Y	-0-				32
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3972	2			Y	-0-				32
06	3990 X	3931	-0-	-59	-0-	3931	2			Y	-0-				32
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-				32
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1				33
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-				33

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

04	5610 X	4475	-0-	-1135	-0-	4475	3			Y	-0-				-0-
05	5518 X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-				-0-
06	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			Y	-0-				-0-
07	5766 X	4911	-0-	-855	-0-	4911	3			Y	-0-				-0-
08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-				-0-
*09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-				-0-

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

04	24780 X	23952	-0-	-828	-0-	23824	2	128	9	Y	116				323
05	25451 X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1		274
06	24780 X	22821	-0-	-1959	-0-	22731	2	90	9	Y	82				356
07	25606 X	23379	-0-	-2227	-0-	23294	2	85	9	Y	77	181	1		252
08	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	25116	2	133	9	Y	121	180	1		193
*09	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17700	2	69	9	Y	63				256

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	5520 X	5483	-0-	-37	-0-	5483	2	Y	-0-			251
05	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2	Y	-0-			251
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2	Y	-0-			251
07	5673 X	5616	-0-	-57	-0-	5616	2	Y	-0-			251
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2	Y	-0-			251
*09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2	Y	-0-			251

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

04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			81
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			81
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2	N	-0-			81
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			81
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			81
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	2	N	-0-			81

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

04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3	N	-0-			73
05	10112 X	10109	-0-	-3	-0-	10109	3	N	-0-			73
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-			73
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3	N	-0-			73
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3	N	-0-			73
*09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3	N	-0-			73

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

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

04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5392	3	Y	2			23
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	Y	1			24
06	5220 X	1344	-0-	-3876	-0-	1344	3	Y	-0-			24
07	5580 X	2394	-0-	-3186	-0-	2394	3	Y	-0-			24
08	5580 X	1347	-0-	-4233	-0-	1347	3	Y	-0-			24
09	5400 X	1869	-0-	-3531	-0-	1869	3	Y	-0-			24

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

04	5220 X	4999	-0-	-221	-0-	4997	3	Y	2			23
05	5394 X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	Y	1			24
06	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	4895	3	Y	-0-			24
07	5425 X	5057	-0-	-368	-0-	5057	3	Y	-0-			24
08	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	5052	3	Y	-0-			24
09	5010 X	4881	-0-	-129	-0-	4881	3	Y	-0-			24

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 16994	PERF.13265	- 16994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	48
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		Y	-0-	48
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3		Y	-0-	48
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		Y	-0-	48
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-	48
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	48
-----										
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 13680	PERF.14009	- 18039		
04	6360 X	1344	-0-	-5016	-0-	1344 3		Y	-0-	-0-
05	4526 X	1452	-0-	-3074	-0-	1452 3		Y	-0-	-0-
06	4530 X	1543	-0-	-2987	-0-	1543 3		Y	-0-	-0-
07	4681 X	1375	-0-	-3306	-0-	1375 3		Y	-0-	-0-
08	4681 X	1132	-0-	-3549	-0-	1132 3		Y	-0-	-0-
09	1530 X	1202	-0-	-328	-0-	1202 3		Y	-0-	-0-
-----										
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
WOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199633	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 16980	PERF.14200	- 14222		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 250696	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13800	- 17100		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 195663	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14000	- 17183		
*01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 3		N	-0-	69
02	3276 X	3188	-0-	-88	-0-	3188 3		N	-0-	69
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207 3		N	-0-	69
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3		N	-0-	69
05	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	3180 3		N	-0-	69
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114 3		N	-0-	69
07	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368 3		N	-0-	69
08	3534 X	3006	-0-	-528	-0-	3006 3		N	-0-	69
09	3420 X	3247	-0-	-173	-0-	3247 3		N	-0-	69
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 L		RRCID -> 066495	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13206	- 14177		
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		Y	-0-	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-	-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-	-0-



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HILL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 17100		PERF.12630 - 16974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			1
05	1116 N	708	-0-	-408	-0-	708	3			Y	-0-			1
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	Y	-0-			2
07	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3			Y	-0-			2
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-			2
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-			2
-----														
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13771 - 14025				
04	3660 X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	3			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2128	-0-	-1313	-0-	2128	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2543	-0-	-787	-0-	2543	3			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	3			Y	-0-			-0-
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-			-0-
*09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-			-0-
-----														
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13990 - 17431				
04	DLQ G-10	18892	-0-	18892	56923	18702	3	190	9	Y	173	344	1	311
05	DLQ G-10	18925	-0-	18925	75848	18924	3	1	4	Y	-0-			311
06	93263 X	17415	-0-	-75848	-0-	17415	3			Y	-0-	93	1	218
07	23405 X	20410	-0-	-2995	-0-	20410	3			Y	-0-			218
08	23405 X	19185	-0-	-4220	-0-	19161	3	24	9	Y	22	42	1	198
*09	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	19530	3	24	9	Y	22			220
-----														
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13695 - 17551				
04	14700 X	5737	-0-	-8963	-0-	5724	3	13	9	Y	12	23	1	10
05	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	4	Y	-0-			10
06	14700 X	12237	-0-	-2463	-0-	12237	3			Y	-0-	6	1	4
07	11067 X	9694	-0-	-1373	-0-	9694	3			Y	-0-			4
08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	9	Y	1	3	1	2
*09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9929	3	2	9	Y	2			4
-----														
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13990 - 17222				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13135 - 16980				
04	T. A.	12968	-0-	12968	34405	12954	3	14	9	Y	13	25	1	11
05	T. A.	10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-			11
06	T. A.	12036	-0-	12036	56869	12036	3			Y	-0-	7	1	4
07	T. A.	12321	-0-	12321	69190	12321	3			Y	-0-			4
08	80477 X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	1	3
*09	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12655	3	1	9	Y	1			4
-----														
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594		PERF.13529 - 17570				
04	10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			Y	-0-			-0-
05	8246 X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-			-0-
06	10650 X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3			Y	-0-			-0-
07	11005 X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3			Y	-0-			-0-
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-			-0-
*09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724 - 17371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5490 X	5379	-0-	-111	-0-	5379 3	Y	-0-	-0-	
05		5673 X	5218	-0-	-455	-0-	5218 3	Y	-0-	-0-	
06		6120 X	5349	-0-	-771	-0-	5349 3	Y	-0-	-0-	
07		6324 X	5409	-0-	-915	-0-	5409 3	Y	-0-	-0-	
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3	Y	-0-	-0-	
*09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.13444 - 17129	
04		8910 X	8127	-0-	-783	-0-	8127 3	Y	-0-	-0-	
05		9207 X	7824	-0-	-1383	-0-	7824 3	Y	-0-	-0-	
06		9390 X	8440	-0-	-950	-0-	8440 3	Y	-0-	-0-	
07		9703 X	8036	-0-	-1667	-0-	8036 3	Y	-0-	-0-	
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8768 3	Y	-0-	-0-	
*09		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155 - 17876	
04		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 3	Y	-0-	-0-	
05		3937 X	3718	-0-	-219	-0-	3718 3	Y	-0-	-0-	
06		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 3	Y	-0-	-0-	
07		6913 X	6550	-0-	-363	-0-	6550 3	Y	-0-	-0-	
08		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 3	Y	-0-	-0-	
*09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 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	
04		7230 X	7009	-0-	-221	-0-	7009 3	Y	-0-	-0-	
05		7471 X	6984	-0-	-487	-0-	6984 3	Y	-0-	-0-	
06		7230 X	6495	-0-	-735	-0-	6495 3	Y	-0-	-0-	
07		7378 X	6542	-0-	-836	-0-	6542 3	Y	-0-	-0-	
08		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 3	Y	-0-	-0-	
*09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3	Y	-0-	-0-	
-----											
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189	
04		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4934 3	43 9	N	39	131
05		5084 X	4675	-0-	-409	-0-	4664 3	11 9	N	10	141
06		4920 X	3583	-0-	-1337	-0-	3568 3	15 9	N	14	155
07		5084 X	4362	-0-	-722	-0-	4348 3	14 9	N	13	168
08		5084 X	199	-0-	-4885	-0-	178 3	21 9	N	19	187
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	10	197
-----											
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378	
04		11430 X	11116	-0-	-314	-0-	11116 3	Y	-0-	-0-	
05		11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	9239 3	Y	-0-	-0-	
06		11430 X	6190	-0-	-5240	-0-	6190 3	Y	-0-	-0-	
07		11501 X	5383	-0-	-6118	-0-	5383 3	Y	-0-	-0-	
08		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 3	Y	-0-	-0-	
*09		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574 3	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #:	2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	3			-0-
05	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10266	3	1 4		-0-
06	9180 X	8041	-0-	-1139	-0-	8041	3			-0-
07	9486 X	8086	-0-	-1400	-0-	8086	3			-0-
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			-0-
*09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			-0-
-----										
WATSON, L. A.		WELL #:	3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626
04	DLQ G-10	4191	-0-	4191	12614	4191	3			-0-
05	DLQ G-10	4581	-0-	4581	17195	4581	3			-0-
06	21571 X	4376	-0-	-17195	-0-	4376	3			-0-
07	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4403	3			-0-
08	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307	3			-0-
*09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:	4H	RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845
04	DLQ G-10	996	-0-	996	2865	996	3			-0-
05	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3910	1045	3			-0-
06	2900 N	1059	-0-	-1841	2069	1059	3			-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	101	1132	3			-0-
08	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	1103	3			-0-
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	4HL	RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976 - 17826
04	6480 X	5930	-0-	-550	-0-	5930	3			-0-
05	6572 X	6071	-0-	-501	-0-	6071	3			-0-
06	6600 X	5871	-0-	-729	-0-	5871	3			-0-
07	6820 X	5897	-0-	-923	-0-	5897	3			-0-
08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			-0-
*09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			-0-
-----										
FORTSON GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133
04	10560 X	9028	-0-	-1532	-0-	9027	3	1 9		1
05	10912 X	7312	-0-	-3600	-0-	7312	3			1
06	10560 X	7998	-0-	-2562	-0-	7998	3		1 1	-0-
07	9579 X	7529	-0-	-2050	-0-	7529	3			-0-
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			-0-
*09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			-0-
-----										
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #:	3H	RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625
04	17460 X	16964	-0-	-496	-0-	16964	3			-0-
05	17794 X	16955	-0-	-839	-0-	16954	3	1 4		-0-
06	18300 X	15954	-0-	-2346	-0-	15954	3			-0-
07	18910 X	16066	-0-	-2844	-0-	16066	3			-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			-0-
*09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	3			-0-
-----										
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:	4H	RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280
04	6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176	3			-0-
05	7006 X	5200	-0-	-1806	-0-	5200	3			-0-
06	6150 X	5966	-0-	-184	-0-	5966	3			-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			-0-
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			-0-
*09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)										CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.																	
CAMPBELL ESTATE ET AL																	
WELL #: 4H										RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF. 12895 - 15887	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

  

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

  

PYOTE GAS UNIT NO. 13										CAPACITY		CNTY: WARD					
WELL #: 3H										RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14409		PERF. 13880 - 18600	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28					
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28					
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-			28					
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-			28					
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			28					
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			28					

  

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)										CAPACITY		CNTY: WARD					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																	
COX-UNIVERSITY																	
WELL #: 1										RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546		PERF. 5720 - 8160	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

  

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)										CAPACITY		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION																	
SOFT TAIL																	
WELL #: 1										RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6288 - 6332	
04	360 #	11	-0-	-349	-0-	4	2	7	9	N	6	5	1	2			
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2	3	1	1			
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	35	2	7	9	N	6	5	1	2			
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	N	6	7	1	1			
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	5	2	7	9	N	6	6	1	1			
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1	1			

  

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A								
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880								
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
LONG, ELL		WELL #: 12														
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-

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206  
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	632	-0-	-538	-0-	632	2			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

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

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

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

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

04	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-			-0-
05	12369 X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0	3
08	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0	3
09	12000 X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	8132 - 8995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-			Y	-0-		-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-		-0-
06	4320 X	3592	-0-	-728	-0-	3591 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3341 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4842 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	3530 2	21 9	Y	19	18 0	1
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID ->	203839	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8018 - 8816
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-		-0-
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			Y	-0-		-0-
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			Y	-0-		-0-
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4843 2	15 9	Y	14	13 0	1
08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10298 2	25 9	Y	23	23 0	1
*09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7499 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID ->	218737	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8017 - 8889
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-			Y	-0-		-0-
05	16337 X	6913	-0-	-9424	-0-	6900 2	13 9	Y	12	12 0	-0-
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16297 2	47 9	Y	43	41 0	2
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11865 2	22 9	Y	20	21 0	1
08	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17094 2	24 9	Y	22	22 0	1
09	16350 X	14883	-0-	-1467	-0-	14879 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID ->	224150	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8582 - 9005
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-		-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-		-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-		-0-
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2708 2	22 9	Y	20	19 0	1
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6142 2	45 9	Y	41	40 0	2
*09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8269 2	35 9	Y	32	32 0	2
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID ->	226603	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8594 - 8918
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-		-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	-0-		-0-
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			Y	-0-		-0-
07	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4057 2	21 9	Y	19	18 0	1
08	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12984 2	33 9	Y	30	30 0	1
*09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14975 2	23 9	Y	21	21 0	1
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID ->	240433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8500 - 8865
04	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-			Y	-0-		-0-
05	51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-			Y	-0-		-0-
06	47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-			Y	-0-		-0-
07	23250 X	4958	-0-	-18292	-0-	4951 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
08	49428 X	49428	-0-	-0-	-0-	49354 2	74 9	Y	67	64 0	3
*09	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45261 2	116 9	Y	105	103 0	5
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID ->	258201	COMPL. DATE	07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8300 - 9150
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-		30
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-		30
06	3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721 2		Y	-0-		30
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2574 2	80 9	Y	73	70 0	33
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3770 2	31 9	Y	28	30 0	31
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393 2	3 9	Y	3	4 0	30

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 16A	RRCID ->	279499	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8718 - 9016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-							-0-
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	0
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	0
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	0
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	0
09	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		C 4L	RRCID ->	279500	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7500 - 7508
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-							-0-
05	6665 X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	0
06	6450 X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	0
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	0
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	0
*09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		E 8	RRCID ->	279501	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	7951 - 8717
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-							-0-
05	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-							-0-
06	14520 X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	0
07	7037 X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	0
08	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	0
*09	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 3K	RRCID ->	279503	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 9039
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-							-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							-0-
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	0
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	0
08	3100 N	5356	-0-	2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	0
*09	6838 X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		M 1M	RRCID ->	279504	COMPL. DATE	08/20/1953	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8410 - 8780
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-							-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-							-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	0
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	0
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	0
*09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 5	RRCID ->	279531	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8121 - 8843
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-							-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-							-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	0
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	0
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	0
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 5K	RRCID ->	279532	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7918 - 8511
04	38010 X	-0-	-0-	-38010	-0-							-0-
05	34224 X	13963	-0-	-20261	-0-	13930	2	33	9	Y	30	0
06	35175 X	35175	-0-	-0-	-0-	35149	2	26	9	Y	24	0
07	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	26058	2	63	9	Y	57	0
08	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16030	2	17	9	Y	15	0
09	35190 X	31622	-0-	-3568	-0-	31453	2	169	9	Y	154	0



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7K	RRCID ->	279533	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8402 - 8856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	24390 X	-0-	-0-	-24390	-0-				Y	-0-			-0-
05	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-				Y	-0-			-0-
06	21630 X	19362	-0-	-2268	-0-	19326	2	36	9	Y	33	32 0	1
07	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17592	2	52	9	Y	47	46 0	2
08	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	26386	2	194	9	Y	176	171 0	7
*09	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23067	2	92	9	Y	84	87 0	4
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 9H	RRCID ->	279543	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8491 - 8843	
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1425	2	47	9	Y	43	41 0	2
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	Y	78	77 0	3
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1590	2	42	9	Y	38	39 0	2
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	7 0	-0-
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 15A	RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 - 9033	
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	-0-			-0-
05	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27 0	1
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4 0	-0-
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
08	5921 X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17 0	1
09	5730 X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 4K	RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 - 8646	
04	15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-				Y	-0-			-0-
05	15872 X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7 0	-0-
06	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18 0	1
07	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37 0	2
08	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7 0	-0-
09	13320 X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 16	RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 - 9044	
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	-0-			-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				Y	-0-			-0-
06	6150 X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26 0	1
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34 0	1
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24 0	1
*09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18 0	1
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Z 4	RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 - 8931	
04	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				Y	-0-			-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				Y	-0-			-0-
06	6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y	15	14 0	1
07	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y	15	15 0	1
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y	10	11 0	-0-
*09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
-----													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 6	RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 - 8846	
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-				Y	-0-			-0-
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-				Y	-0-			-0-
06	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y	9	9 0	-0-
07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
08	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y	11	11 0	-0-
09	8340 X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y	28	27 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 14L	RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 - 8830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5407				Y	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2307				Y	-0-			-0-
06	2307 N	-0-	-0-	-2307	-0-				Y	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	959 2	4 9	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979 2	4 9	4 9	Y	4	4 0		-0-
*09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1828 2	70 9	70 9	Y	64	61 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7	RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 - 8952
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-		-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-		-0-
06	4230 X	3745	-0-	-485	-0-	3705 2	40 9	40 9	Y	36	35 0	1
07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2537 2	13 9	13 9	Y	12	13 0	-0-
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186 2	6 9	6 9	Y	5	5 0	-0-
*09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5194 2	45 9	45 9	Y	41	39 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 13	RRCID ->	279798	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9001 - 9070
04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-				Y	-0-		-0-
05	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-				Y	-0-		-0-
06	24120 X	16015	-0-	-8105	-0-	15986 2	29 9	29 9	Y	26	25 0	1
07	13206 X	12268	-0-	-938	-0-	12251 2	17 9	17 9	Y	15	15 0	1
08	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22970 2	12 9	12 9	Y	11	12 0	-0-
*09	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	28810 2	14 9	14 9	Y	13	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 9	RRCID ->	279799	COMPL. DATE	06/28/1976	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8788 - 8950
04	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-				Y	-0-		-0-
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				Y	-0-		-0-
06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8771 2	24 9	24 9	Y	22	21 0	1
07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9335 2	26 9	26 9	Y	24	24 0	1
08	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13103 2	19 9	19 9	Y	17	17 0	1
*09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12160 2	21 9	21 9	Y	19	19 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DT	RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 - 8977
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 10	RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 - 9021
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-				Y	-0-		-0-
05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-				Y	-0-		-0-
06	8070 X	5654	-0-	-2416	-0-	5643 2	11 9	11 9	Y	10	10 0	-0-
07	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8661 2	17 9	17 9	Y	15	14 0	1
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12809 2	11 9	11 9	Y	10	11 0	-0-
*09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12481 2	14 9	14 9	Y	13	12 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 11	RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 - 8994
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-		-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-		-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2990 2	22 9	22 9	Y	20	19 0	1
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2874 2	11 9	11 9	Y	10	11 0	-0-
08	3100 N	3762	-0-	662	662	3759 2	3 9	3 9	Y	3	3 0	-0-
*09	3000 N	3141	-0-	141	803	3140 2	1 9	1 9	Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID ->	282456	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8360 - 9043
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					-0-
06	3240 X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	1
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	1
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	-0-
*09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID ->	282506	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8033 - 8950
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					-0-
05	9641 X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	-0-
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	-0-
07	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	-0-
08	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	-0-
*09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID ->	286779	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8360 - 9276
04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					3
05	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	1
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	-0-
07	8246 X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	1
08	8246 X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	1
09	7980 X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID ->	287037	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8413 - 9084
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	3875 X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	1
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					-0-
09	2520 X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	2
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID ->	287136	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8434 - 8942
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	29667 X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	1
06	34790 X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	-0-
07	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	1
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	-0-
09	30270 X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	2
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID ->	287217	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8376 - 8867
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					-0-
06	5610 X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	-0-
08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	-0-
*09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID ->	288878	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8166 - 9095
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				786697									
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8754 -	8798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1677 N	1677	-0-	-0-	1401 3	93 4	Y		166	156 0		68
05		1753 N	1753	-0-	-0-	183 9							
06		1434 N	1434	-0-	-0-	1586 3	167 9	Y		152	155 0		65
						897 3	449 4	Y		80	103 0		42
						88 9							
07		1395 N	720	-0-	-675	691 2	17 4	Y		11	53 1		-0-
						12 9							
08		1395 N	550	-0-	-845	548 2	2 4	Y		-0-			-0-
09		1350 N	492	-0-	-858	492 2		Y		-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 -	8954
04		1358 N	1358	-0-	-0-	1245 3	83 4	Y		27	26 0		11
						30 9							
05		1446 N	1446	-0-	-0-	1416 3	30 9	Y		27	27 0		11
06		1320 N	1309	-0-	-11	852 3	427 4	Y		27	24 0		14
						30 9							
07		1699 N	1699	-0-	-0-	1617 2	45 4	Y		34	42 1		6
						37 9							
08		1523 N	1523	-0-	-0-	1487 2	4 4	Y		29	26 1		9
						32 9							
*09		1367 N	1367	-0-	-0-	1334 2	33 9	Y		30	32 1		7
-----													
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 -	8922
04		365 N	365	-0-	-0-	342 3	23 4	Y		-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	392 3		Y		-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	247 3	124 4	Y		-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	468 2	13 4	Y		-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	430 2	1 4	Y		-0-			-0-
*09		386 N	386	-0-	-0-	386 2		Y		-0-			-0-
-----													
BLOCK 31 (PENN. 7620)				09358 900	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 11	RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7586 -	9095
04		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-		Y		35	37 0		2
05		6665	5022	-0-	-1643	-0-	4922 2	100 9	Y	91	90 0		3
06		3270	2130	-0-	-1140	-0-	2076 2	54 9	Y	49	50 0		2
07		3379	1620	-0-	-1759	-0-	1613 2	7 9	Y	6	8 0		-0-
08		4105	3742	-0-	-363	-0-	3680 2	62 9	Y	56	54 0		2
*09		3502	3386	-0-	-116	-0-	3363 2	23 9	Y	21	22 0		1
-----													
BLOCK 31 (QUEEN)				09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2886 -	2903
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y		-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y		-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y		-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y		-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y		-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y		-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		Y	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-					-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

04		816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2		Y	-0-					-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		Y	-0-					-0-
06		150 N	35	-0-	-115	-0-		35	2		Y	-0-					-0-
07		155 N	45	-0-	-110	-0-		45	2		Y	-0-					-0-
08		155 N	39	-0-	-116	-0-		39	2		Y	-0-					-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-					-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		Y	-0-					-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

04		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2		Y	-0-					-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2		Y	-0-					-0-
06		120 N	40	-0-	-80	-0-		40	2		Y	-0-					-0-
07		124 N	53	-0-	-71	-0-		53	2		Y	-0-					-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-		53	2		Y	-0-					-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

04		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2		Y	-0-					-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2		Y	-0-					-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-		29	2		Y	-0-					-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		Y	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		Y	-0-					-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		Y	-0-					-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-					-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-					-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 - 2940				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960 - 2970
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 2952 - 2962
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 2935 - 8977
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1 0	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2 0	-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	Y	2 0	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID ->	173575	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 2966 - 2975
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID ->	175868	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 2942 - 2960
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-		Y	-0-		-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-		-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873 2	3 9	Y	3 0	-0-
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703 2	2 9	Y	2 0	-0-
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551 2	2 9	Y	2 0	-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2589 2	2 9	Y	2 0	-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID ->	197921	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 - 2991
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	Y	-0-		-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	2955 -	2963		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N	RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	2963 -	2970		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		UNIVERSITY		WELL #:	760218	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	2950 -	2965
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	2962 -	2980		
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05		465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07		465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2973 -	2991		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2976 -	2990		
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
05		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07		279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09		270 N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-			-0-



BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
UNIVERSITY -B-		WELL #: 8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021				
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SLANT OPERATING, LLC		786697										
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	4 4	Y	5	5 0	2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6 9	Y	5	5 0	2
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	45	3	22 4	Y	6	5 0	3
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	7 9	Y	7	9 1	1
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	8 9	Y	6	5 1	2
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6 9	Y	5	6 1	1
-----												
UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	14	8	0			7
						15	9									
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	19	2	10	9	Y	9	5	1			4
-----																
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926							
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	14	13	0			6
						15	9									
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0			6
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0			7
						14	9									
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	17	21	1			3
						19	9									
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14	13	1			4
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	Y	16	16	1			4
-----																
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974							
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	187	3	12	4	Y	34	39	0			14
						37	9									
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0			13
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0			28
						58	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	255	2	7	4	Y	69	84	1			13
						76	9									
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	2	1	4	Y	57	52	1			18
						63	9									
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	211	2	66	9	Y	60	64	1			14
-----																
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		786697													
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7856 - 7876					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	4	Y	-0-			-0-
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	37	3	18	4	Y	-0-			-0-
07		59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	4	Y	-0-			-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7960 - 7980					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
SLANT OPERATING, LLC		786697													
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418					
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592					
04	T. A.	513	-0-	513	671	42	1	469	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	T. A.	414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
06	1414	329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	23	22	0		2
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0		1
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0		-0-
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-				-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-				-0-
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	Y	-0-				-0-
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							
04	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3		N	-0-				-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3		N	-0-				-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-				-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-				-0-
*09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	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							
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-				-0-
*09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	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							
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-				21
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				21
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				21
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-				21
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-				21
*09	53 N	23	-0-	-30	-0-	23	3			Y	-0-				21
NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319							
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-				30
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				30
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				30
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				30
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-				30
*09	42 N	18	-0-	-24	-0-	18	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	840	-0-	-570	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
05	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
07	868 N	491	-0-	-377	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	3			Y	-0-			-0-
*09	954 N	412	-0-	-542	-0-	412	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		
04	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-			158
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			158
06	3960 X	1187	-0-	-2773	-0-	1174	3	13	4	Y	-0-			158
07	4092 X	1783	-0-	-2309	-0-	1709	3	17	4	Y	-0-			158
						57	5							
08	4092 X	1631	-0-	-2461	-0-	1557	3	23	4	Y	-0-			158
						51	5							
09	3960 X	1207	-0-	-2753	-0-	1197	3	10	4	Y	-0-			158

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11400 - 11416	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11430 - 11507	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEINERT, G. O.				WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351 - 11360	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358								
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	3	4	Y	3					75
						3	9									
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	7	4	Y	4					79
						14	5	4	9							
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-					79
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	-0-					79
						25	5									
*08	837 N	798	-0-	-39	-0-	750	3	11	4	Y	12					91
						24	5	13	9							
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1			51
						1	9									
WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020								
JACWIL 'B'		WELL #: 1														
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1364 N	522	-0-	-842	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	930 N	647	-0-	-283	-0-	647	3			Y	-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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PBEX OPERATIONS, LLC				630732								
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MORELAND				WELL #: 2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	649 2	50 9	Y	45	28 1		29
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	523 2	25 9	Y	23			52
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	596 2	6 9	Y	5	25 1		32
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	696 2	47 9	Y	43	54 1		21
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616 2	19 9	Y	17			38
09	600 N	98	-0-	-502	-0-	69 2	29 9	Y	26	27 1		37
-----												
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
MOORES ESTATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOORES ESTATE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1			60
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1			61
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 2	29 9	Y	26			87
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1			88
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	18 2	32 9	Y	29	59 1		58
09	DLQ G-10	59	-0-	59	109	16 2	43 9	Y	39			97
-----												
VALLEY "M"				WELL #: 8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27 2	2 9	N	2			39
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42 2	15 9	N	14			53
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	N	1			54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			54
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			54

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY "Q"				WELL #: 4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	- 3088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #: 5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2768	- 3265						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #: 1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOOERS ESTATE				WELL #: 2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	- 3016						
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	36	2	35	9	Y	32				164
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	130	1		46
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	59	2	40	9	Y	36				82
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17				99
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2				101
09	DLQ G-10	77	-0-	77	152	65	2	12	9	Y	11				112
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #: 8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOUSTON STATE				WELL #: 8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN. L.O. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF. 15388 - 16214

04	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					7
05	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2			N	-0-					7
06	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					7
07	21793 X	21625	-0-	-168	-0-	21625	2			N	-0-					7
08	21793 X	12839	-0-	-8954	-0-	12839	2			N	-0-					7
09	21090 X	6988	-0-	-14102	-0-	6988	2			N	-0-					7

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

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

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF. 11766 - 15581

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

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

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

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

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

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

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M	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
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #:		1HL	RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	- 15835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		38H	RRCID -> 163359	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11805	- 15338	
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		36H	RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971	
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		41H	RRCID -> 163601	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 15675	PERF.11808	- 15675	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		37H	RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256	
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25			69
						28	9							
*05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1529	3	12	4	Y	139			208
						26	5	153	9					
*06	2640 X	1456	-0-	-1184	-0-	1398	3	15	4	Y	39			247
						43	9							
*07	2728 X	1044	-0-	-1684	-0-	997	3	9	4	Y	5			252
						32	5	6	9					
*08	2666 X	820	-0-	-1846	-0-	712	3	11	4	Y	68			320
						22	5	75	9					
*09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2038	3	17	4	Y	25	142	1	203
						28	9							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856								
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887								
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938								
*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447	COMPL. DATE 07/01/1951	TOTAL DEPTH 12041	PERF.11762	- 11968								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650			
MCINTOSH "22"		WELL #: 1									
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1294 3	23 9	N	21	85
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058 3	35 9	N	32	117
06	1590	N	816	-0-	-774	-0-	802 3	14 9	N	13	130
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639 3	33 9	N	30	160
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418 3	22 9	N	20	180
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1361 3	33 9	N	30	210

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5670 X	3568	-0-	-2102	-0-	3512 4	56 9	Y	51	57 1		27
05	DLQ	G-10	3394	-0-	3394	3394	3342 4	52 9	Y	47	56 1		18
06	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	4452	1022 4	36 9	Y	33	29 1		22
07	DLQ	G-10	937	-0-	937	5389	920 4	17 9	Y	15	25 1		12
08	DLQ	G-10	804	-0-	804	6193	759 4	45 9	Y	41	14 1		39
*09		7118 X	925	-0-	-6193	-0-	868 4	57 9	Y	52	36 1		55
-----													
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540	
04		1200 N	848	-0-	-352	-0-	847 3	1 9	N	1			63
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462 3	4 9	N	4			67
06		1230 N	930	-0-	-300	-0-	921 3	9 9	N	8			75
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	978 3	17 9	N	15			90
08		1457 N	872	-0-	-585	-0-	870 3	2 9	N	2			92
*09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	945 3	22 9	N	20	7 8		105
-----													
BUFFALO RIDGE (BEND)		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURKHOLDER (FUSSELMAN)		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
-----													
BUSH (PERMIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519	
04	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15286 3	145 9	N	132	368 1	1 8	240
05	15748	X	15378	-0-	-370	-0-	15227 3	151 9	N	137			377
06	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14449 3	138 9	N	125			502
07	17174	X	15039	-0-	-2135	-0-	14938 3	101 9	N	92	355 1	5 8	234
08	17174	X	13192	-0-	-3982	-0-	13115 3	77 9	N	70			304
09	15420	X	12038	-0-	-3382	-0-	11905 3	133 9	N	121	6 8		419

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518								
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9349	3	1	9	N	1	-0-
05	9548 X	9507	-0-	-41	-0-	9507	3			N	1	8
06	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N		-0-
07	11067 X	8779	-0-	-2288	-0-	8779	3			N		-0-
08	11067 X	8360	-0-	-2707	-0-	8360	3			N		-0-
09	9360 X	6210	-0-	-3150	-0-	6208	3	2	9	N	2	8
-----												
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
-----												
CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22	74
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-	74
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-	74
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-	74
08	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3			N	-0-	74
09	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-	74
-----												
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-	28
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-	28
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-	28
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-	28
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-	28
*09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-	28
-----												
CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-	-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-	-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-	-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 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
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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

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

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 AAA OIL TRUST 000118  
 UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

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

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
 CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674  
 CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
 CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 FDL OPERATING, LLC 263924  
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

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

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
06	3000	N	7592	-0-	4592	-0-	7592	2	N	-0-	-0-	
07	3100	N	11225	-0-	8125	-0-	11225	2	N	-0-	-0-	
08	22731	X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2	N	-0-	-0-	
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2	N	-0-	-0-	

SLANT OPERATING, LLC		786697									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2	N	-0-	-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
06	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2	N	-0-	-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2	N	-0-	-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

OLSEN ENERGY INC.		621750									
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804	
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
06	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	N	-0-	-0-	
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-	-0-	
-----												
EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 - 5200	
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2	N	-0-	-0-	
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
-----												
EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756 - 4975	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2	N	-0-	-0-	
05	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2	N	-0-	-0-	
06	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2	N	-0-	-0-	
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2	N	-0-	-0-	
08	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	
-----												
SLANT OPERATING, LLC		786697										
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296	
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3	Y	-0-	-0-	
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3	Y	-0-	-0-	
06	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4119	3	Y	-0-	-0-	
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2	Y	-0-	-0-	
08	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	4181	2	Y	-0-	-0-	
09	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	4024	2	Y	-0-	-0-	



CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065								
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2		Y	-0-					41
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-					41
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2		Y	-0-					41
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22				63
08	DLQ	G-10	327	-0-	327	-0-	327	2		Y	-0-					63
09	DLQ	G-10	289	-0-	289	-0-	616	2	1	9	Y	1				64

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570								
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-					17
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-					17
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-					17
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-					17
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-					17
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-					17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463								
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1														
04	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2		N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-					-0-
06	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2		N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	4494	-0-	1394	-0-	1394	2		N	-0-					-0-
*09	3000	N	5720	-0-	2720	-0-	4114	2		N	-0-					-0-

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SLANT OPERATING, LLC			786697									
GIRVIN "A"			WELL #:	2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-		-0-
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		-0-
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
08		2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
-----												
GIRVIN "A"			WELL #:	6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:	1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		10
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		10
06		870 N	779	-0-	-91	-0-	779 2		Y	-0-		10
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1202 2	24 9	Y	22		32
08		DLQ G-10	969	-0-	969	-0-	969 2		Y	-0-		32
09		DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	1686 2	1 9	Y	1		33
-----												
GIRVIN "A"			WELL #:	7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
04		510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2		N	-0-		45
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		45
06		510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2		N	-0-		45
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	445 2	29 9	N	26		71
*08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		71
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		71
-----												
WOODWARD 64			WELL #:	3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868	
04		3000 N	3056	-0-	56	56	3056 2		N	-0-		19
05		3100 N	3227	-0-	127	183	3227 2		N	-0-		19
06		3000 N	3066	-0-	66	249	3066 2		N	-0-		19
07		2542 X	2175	-0-	-367	-0-	2175 2		N	-0-		19
*08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-		19
09		2460 X	2208	-0-	-252	-0-	2208 2		N	-0-		19
-----												
WOODWARD "55"			WELL #:	3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-

-----														
CHEYENNE (ATOKA)			17585 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802											
HILL, A. G.			WELL #: 1		RRCID -> 245709			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		29880 X	94	-0-	-29786	-0-	7	1	86	3	N	1		270
							1	9						
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		270
06		450 X	33	-0-	-417	-0-	30	4	3	9	N	3		273
07		372 X	51	-0-	-321	-0-	3	1	47	3	Y	1		274
							1	9						
08		372 X	38	-0-	-334	-0-	2	1	33	3	Y	3		277
							3	9						
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		277
-----														
CHEYENNE (FUSSELMAN)			17585 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.			540703											
DULL KNIFE			WELL #: 1		RRCID -> 081179			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704			
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CKC (WOLFCAMP)			18385 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
WJC, INC.			888140											
BART STATE			WELL #: 1		RRCID -> 195537			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958			
-----														
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
-----														
COATES (ELLENBURGER)			19163 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS			617042											
COATES "B"			WELL #: 1		RRCID -> 171059			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399			
-----														
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
			PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014											
-----														
COLLIE (DELAWARE)			19665 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329											
SEMPER FI SWD			WELL #: 1		RRCID -> 277748			COMPL. DATE 07/15/2020			TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100			
-----														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (LEONARD) SLANT OPERATING, LLC ALLEIN "A"		20097 600 786697		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 33		036617		ASSOCIATED				CNTY: STERLING							
		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916					
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				20
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1				21
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	159	2	1	9	Y	1				22
07	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-				22
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	Y	1				23
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	169	2	1	9	Y	1				24

MCENTIRE 34				WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437			
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1				9
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1				10
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1				11
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1				12
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				12
*09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1				13

MCENTIRE 2				WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A			
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				5
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				5
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1				6
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1				7
08	341 #	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	Y	1				8
*09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1				9

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE -34-				WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		668 R	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	Y	2		16
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2		18
06		493 R	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1		19
07		617 R	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	Y	1		20
08		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1036 2	2 9	Y	2		22
*09		578 R	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	Y	2		24
-----												
MCENTIRE 33				WELL #: 5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511		
04		202 R	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1		27
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9	Y	2		29
06		150 #	96	-0-	-54	-0-	94 2	2 9	Y	2		31
07		155 #	107	-0-	-48	-0-	106 2	1 9	Y	1		32
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	137 2	2 9	Y	2		34
09		150 #	101	-0-	-49	-0-	99 2	2 9	Y	2		36
-----												
BOLDING ENERGY, LLC				080199								
BROWNFIELD 15				WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILKINSON				WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
-----												
WILKINSON				WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----												
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A				WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053		
04		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		2
05		673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		2
06		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		2
07		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		2
08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		2
*09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	428 2	6 9	N			5			60
05	465 #	443	-0-	-22	-0-	436 2	7 9	N			6			66
06	450 #	360	-0-	-90	-0-	357 2	3 9	N			3			69
07	465 #	425	-0-	-40	-0-	419 2	6 9	N			5			74
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507 2	8 9	N			7			81
*09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454 2	3 9	N			3			84
-----														
BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	759 2	9 9	N			8			38
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770 2	11 9	N			10			48
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	749 2	9 9	N			8			56
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	762 2	10 9	N			9			65
08	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756 2	8 9	N			7			72
*09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	723 2	8 9	N			7			79
-----														
BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	434 2		N			-0-			30
05	496 #	426	-0-	-70	-0-	426 2		N			-0-			30
06	482 R	482	-0-	-0-	-0-	479 2	3 9	N			3			33
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	489 2	3 9	N			3			36
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	482 2	6 9	N			5			41
09	480 #	466	-0-	-14	-0-	465 2	1 9	N			1			42
-----														
RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N			-0-			-0-
05	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		N			-0-			-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N			-0-			-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2		N			-0-			-0-
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2		N			-0-			-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230 2		N			-0-			-0-
-----														
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	210 2	8 9	N			7			59
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	224 2	6 9	N			5			64
06	240 #	212	-0-	-28	-0-	192 2	20 9	N			18	63 1		19
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	200 2	12 9	N			11			30
08	248 #	203	-0-	-45	-0-	197 2	6 9	N			5			35
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	186 2	7 9	N			6			41
-----														
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	471 2	12 9	N			11			128
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	425 2	12 9	N			11			139
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	60 2	8 9	N			7	124 1		22
07	434 #	12	-0-	-422	-0-	12 2		N			-0-			22
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	534 2	41 9	N			37			59
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	407 2	11 9	N			10			69
-----														
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
04	510 #	493	-0-	-17	-0-	490 2	3 9	N			3			28
05	465 #	443	-0-	-22	-0-	431 2	12 9	N			11			39
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	487 2	29 9	N			26			65
07	943 R	943	-0-	-0-	-0-	907 2	36 9	N			33	1 8		97
08	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N			-0-			97
*09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N			-0-			97

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650											
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		720 #	589	-0-	-131	-0-	589 2			N	-0-			24	
05		713 #	575	-0-	-138	-0-	575 2			N	-0-			24	
06		690 #	231	-0-	-459	-0-	230 2	1 9		N	1			25	
07		651 #	529	-0-	-122	-0-	525 2	4 9		N	4			29	
08		651 #	618	-0-	-33	-0-	606 2	12 9		N	11			40	
09		600 #	578	-0-	-22	-0-	569 2	9 9		N	8			48	
-----															
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144		
04		470 R	470	-0-	-0-	-0-	457 2	13 9		N	12			33	
05		434 R	434	-0-	-0-	-0-	417 2	17 9		N	15			48	
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	419 2	8 9		N	7			55	
07		403 #	373	-0-	-30	-0-	362 2	11 9		N	10			65	
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	407 2	13 9		N	12			77	
*09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	398 2	15 9		N	14			91	
-----															
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198		
04		930 #	917	-0-	-13	-0-	882 2	35 9		N	32			57	
05		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1004 2	39 9		N	35	2 8		90	
06		980 R	980	-0-	-0-	-0-	959 2	21 9		N	19	59 1		50	
07		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	980 2	36 9		N	33			83	
08		1054 #	1003	-0-	-51	-0-	974 2	29 9		N	26	82 1		27	
09		1020 #	984	-0-	-36	-0-	955 2	29 9		N	26			53	
-----															
CARDONA, LLC		130837		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 -	8045
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 -	7974		
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			Y	-0-			-0-	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-			-0-	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3			Y	-0-			-0-	
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y	-0-			-0-	
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-			-0-	
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y	-0-			-0-	
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		2	RRCID ->	159910	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7356 -	7716
STERLING "M" FEE															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2021															

CONGER (PENN) COG OPERATING LLC FOSTER		//CONT.//	20097 700 166150	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
		WELL #:	1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
COMSTOCK ENERGY, LLC TERRY, I. W.			170037							
		WELL #:	107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
-----										
KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18			465526							
		WELL #:	1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	8
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	8
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-	8
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-	8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-	8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2	Y	-0-	8
-----										
FOSTER 18										
		WELL #:	3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	60	2	2 9 N	2	131
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2 9 N	2	133
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2 9 N	2	135
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9 N	2	137
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2 9 N	2	139
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	42	2	2 9 N	2	141
-----										
FOSTER 18										
		WELL #:	18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-	86
05	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2	Y	-0-	86
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2	Y	-0-	86
07	341 #	203	-0-	-138	-0-	203	2	Y	-0-	86
08	341 #	114	-0-	-227	-0-	114	2	Y	-0-	86
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	2	Y	-0-	86
-----										
POGO-GRIGSBY										
		WELL #:	1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-	-0-
08	651 #	547	-0-	-104	-0-	547	2	N	-0-	-0-
*09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-



CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//	465526								
POGO-GRIGSBY		WELL #:	2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 #	441	-0-	-39	-0-	441 2	N	-0-			-0-
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-			-0-
06	450 #	390	-0-	-60	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
09	450 #	388	-0-	-62	-0-	388 2	N	-0-			-0-
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:	1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RAYDEN			695567								
FOSTER		WELL #:	2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
05	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	97 3	N	-0-			-0-
-----											
FOSTER		WELL #:	108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-			141
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			141
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-			141
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-			141
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3	N	-0-			141
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEWART 20		WELL #:	1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
-----														
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
-----														
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
-----														
WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
-----														
MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
-----														
MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
-----														
MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A				
F. CONGER 19		WELL #: 3												
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A				
04	420 #	236	-0-	-184	-0-	229	3	7	9	Y	6	3	1	5
05	434 #	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1	2
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1	1
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1	4
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1	4
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	319	3	4	9	Y	4	3	1	5
-----														
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A				
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949					
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
*09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101					
04	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-				-0-
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-				-0-
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-				-0-
07	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-				-0-
09	480 #	12	-0-	-468	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251					
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535					
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577					
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-
*09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-

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

04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4 9 Y	4	2 1	3
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	118	3	3 9 Y	3	5 1	1
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	97	3	3 9 Y	3	3 1	1
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3 9 Y	3	2 1	2
08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2 9 Y	2	2 1	2
*09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2 9 Y	2	2 1	2

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

04	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3	Y	-0-		-0-

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

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

04	240 #	169	-0-	-71	-0-	165	3	4 9 Y	4	2 1	3
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	221	3	3 9 Y	3	5 1	1
06	196 R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3 9 Y	3	3 1	1
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9 Y	3	2 1	2
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2 9 Y	2	2 1	2
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2 9 Y	2	2 1	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-		-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3			Y	-0-		-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-		-0-
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3			Y	-0-		-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 3			Y	-0-		-0-
09	210 #	111	-0-	-99	-0-	111 3			Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	55 3	4 9	Y	4	2 1		3
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	165 3	3 9	Y	3	5 1		1
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
04	270 #	212	-0-	-58	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
07	248 #	167	-0-	-81	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
08	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
*09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-			-0-
-----												
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
*09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462		
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177 3	1 9	Y	1	7 1		4
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	182 3	2 9	Y	2			6
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1			7
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	Y	3			10
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	817 3	3 9	Y	3	9 1		4
*09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y	1			5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
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
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	114	-0-	114	209	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	321	3	Y	-0-		-0-
07		448 R	127	-0-	-321	-0-	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	82	-0-	-42	-0-	3	Y	-0-		-0-
09		120 #	74	-0-	-46	-0-	3	Y	-0-		-0-
-----											
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
04		640 R	640	-0-	-0-	638	3	2 9 Y	2	8 1	5
05		465 #	388	-0-	-77	-0-	3	2 9 Y	2		7
06		450 #	355	-0-	-95	-0-	3	1 9 Y	1		8
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	3	3 9 Y	3		11
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	3	515 3 Y	-0-	9 1	2
*09		603 R	603	-0-	-0-	-0-	3	602 3 1 9 Y	1		3
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
04		180 #	152	-0-	-28	-0-	3	1 9 N	1		12
05		220 R	220	-0-	-0-	-0-	3	219 3 1 9 N	1		13
06		337 R	337	-0-	-0-	-0-	3	335 3 2 9 N	2		15
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	3	285 3 3 9 N	3		18
08		704 R	704	-0-	-0-	-0-	3	691 3 13 9 N	12		30
*09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	3	291 3 2 9 N	2		32
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	3	18 9 Y	16	8 1	13
05		496 #	433	-0-	-63	-0-	3	416 3 17 9 Y	15	23 1	5
06		480 #	374	-0-	-106	-0-	3	360 3 14 9 Y	13	15 1	3
07		496 #	448	-0-	-48	-0-	3	433 3 15 9 Y	14	8 1	9
08		434 #	343	-0-	-91	-0-	3	334 3 9 9 Y	8	8 1	9
*09		728 R	728	-0-	-0-	-0-	3	716 3 12 9 Y	11	8 1	12
-----											
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
04		270 #	193	-0-	-77	-0-	3	24 9 Y	22	17 1	25
05		279 #	161	-0-	-118	-0-	3	148 3 13 9 Y	12	17 1	20
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	3	388 3 11 9 Y	10	16 1	14
07		255 R	255	-0-	-0-	-0-	3	242 3 13 9 Y	12		26
08		252 R	252	-0-	-0-	-0-	3	240 3 12 9 Y	11		37
09		270 #	186	-0-	-84	-0-	3	173 3 13 9 Y	12	16 1	33
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
04		376 R	376	-0-	-0-	-0-	3	7 9 Y	6	3 1	5
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	3	369 3 7 9 Y	6	9 1	2
06		447 R	447	-0-	-0-	-0-	3	441 3 6 9 Y	5	6 1	1
07		341 #	247	-0-	-94	-0-	3	240 3 7 9 Y	6	3 1	4
08		341 #	217	-0-	-124	-0-	3	214 3 3 9 Y	3	3 1	4
09		330 #	215	-0-	-115	-0-	3	211 3 4 9 Y	4	3 1	5



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406				
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234				
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	68	3	3	9	Y	3			5
05	186 #	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	9	Y	4	8	1	1
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	Y	4			5
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	4	1	3
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1	2
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3			5
-----														
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460				
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
07	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
08	713 #	516	-0-	-197	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
09	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314				
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273				
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
07	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
08	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 3	Y	-0-			-0-
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3	Y	-0-			-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-			-0-
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	439 3	Y	-0-			-0-
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463 3	Y	-0-			-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
04	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	Y	-0-			-0-
05	620 #	584	-0-	-36	-0-	584 3	Y	-0-			-0-
06	600 #	521	-0-	-79	-0-	521 3	Y	-0-			-0-
07	620 #	454	-0-	-166	-0-	454 3	Y	-0-			-0-
08	620 #	523	-0-	-97	-0-	523 3	Y	-0-			-0-
09	600 #	496	-0-	-104	-0-	496 3	Y	-0-			-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
-----											
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	302 3	2 9 Y	2			51
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325 3	Y	-0-			51
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343 3	1 9 Y	1			52
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-			52
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299 3	11 9 Y	10			62
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	267 3	2 9 Y	2			64
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276	
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	104 3	4 9 Y	4	2 1		3
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127 3	3 9 Y	3	5 1		1
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135 3	3 9 Y	3	3 1		1
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156 3	3 9 Y	3	2 1		2
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369 3	2 9 Y	2	2 1		2
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	130 3	2 9 Y	2	2 1		2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-			-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	3	Y	-0-			-0-
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3	Y	-0-			-0-
-----												
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			-0-
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 #	189	-0-	-81	-0-	189	3	Y	-0-			-0-
-----												
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
04	330 #	193	-0-	-137	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
06	330 #	151	-0-	-179	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-			-0-
*09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	Y	-0-				-0-
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-				-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-				-0-
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-				-0-
08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-				-0-
*09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-				-0-
-----															
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-				-0-
06	480 #	197	-0-	-283	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
07	496 #	193	-0-	-303	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	172	-0-	-324	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
09	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
-----															
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	Y	-0-				-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-				-0-
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	3	Y	-0-				-0-
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	-0-				-0-
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-				-0-
*09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-				-0-
-----															
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925					
04	330 #	85	-0-	-245	-0-	6	1	73	3	Y	5	4	1		4
05	341 #	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1		2
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1	2	1		1
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	3	3	1		1
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	2				3
*09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	2	3	1		2
-----															
RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097					
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-				-0-
05	372 #	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-				-0-
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	3	Y	-0-				-0-
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	28	1	256	3	Y	-0-				-0-
08	372 #	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	3	Y	-0-				-0-
09	360 #	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
*09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354		
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	69	3	24	9	Y	22	55
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	58
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2	60
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	2
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	4
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1	5
-----												
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233		
04	330 #	186	-0-	-144	-0-	182	3	4	9	Y	4	3
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	1
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	1
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2
08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2
*09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	2
-----												
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166		
04	810 #	464	-0-	-346	-0-	464	3		N	-0-		-0-
05	837 #	350	-0-	-487	-0-	350	3		N	-0-		-0-
06	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3		N	-0-		-0-
07	589 #	277	-0-	-312	-0-	277	3		N	-0-		-0-
08	465 #	288	-0-	-177	-0-	288	3		N	-0-		-0-
09	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-		-0-
-----												
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003		
04	420 #	94	-0-	-326	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
05	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3		Y	-0-		-0-
07	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
-----												
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3		Y	-0-		-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
*09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	237 3	20 9	Y	18	9 1	15
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	317 3	21 9	Y	19	28 1	6
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	302 3	18 9	Y	16	18 1	4
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	334 3	18 9	Y	16	9 1	11
08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	260 3	10 9	Y	9	9 1	11
*09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	342 3	14 9	Y	13	9 1	15
-----											
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
-----											
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013	
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	38 1	415 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	187	-0-	-154	-0-	20 1	167 3	Y	-0-		-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	36 1	321 3	Y	-0-		-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39 1	364 3	Y	-0-		-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	32 1	292 3	Y	-0-		-0-
*09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	36 1	327 3	Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355	
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
06	360 #	300	-0-	-60	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
09	300 #	17	-0-	-283	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
-----											
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143	
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	19	19 0	1
						21 9					
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19 1	257 3	Y	20	19 0	2
						22 9					
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	18 1	199 3	Y	21	21 0	2
						23 9					
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	24 1	300 3	Y	24	24 0	2
						26 9					
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	23	24 0	1
						25 9					
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	12 1	138 3	Y	24	22 0	3
						26 9					
-----											
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219	
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	7 1	47 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID ->	140740	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7319 - 7667
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-		-0-
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-		-0-
08	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	3		Y	-0-		-0-
*09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
-----												
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->	140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8001 - 8292
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-	-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-	-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-	-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-	-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-	-0-
*09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-	-0-
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-	-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-	-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-	-0-
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-	-0-
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313
04	802 R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-	-0-
05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-	-0-
06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-	-0-
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	3	Y	-0-	-0-
08	931 R	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	3	Y	-0-	-0-
*09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	-0-	-0-
-----												
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 - 8178
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	-0-
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	-0-
*09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 8136
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	33	1	235	3	Y	-0-	-0-
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	Y	-0-	-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	19	1	243	3	Y	-0-	-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-	-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->	140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 - 8176
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-
07	186 #	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	17	16	0			2
						19	9									
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	8	9	0			1
						9	9									
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	47	1	593	3	Y	24	23	0			2
						26	9									
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	25	26	0			1
						28	9									
*09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	18	17	0			2
						20	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

04	420 #	282	-0-	-138	-0-	29	1	243	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

04	210 #	130	-0-	-80	-0-	126	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	217 #	161	-0-	-56	-0-	158	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			2



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	54 1	774 3	Y	-0-	4 1		-0-
05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	57 1	844 3	Y	-0-			-0-
06	780 #	757	-0-	-23	-0-	53 1	704 3	Y	-0-			-0-
07	806 #	503	-0-	-303	-0-	46 1	457 3	Y	-0-			-0-
08	806 #	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 3	Y	-0-			-0-
09	780 #	227	-0-	-553	-0-	23 1	204 3	Y	-0-			-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	-0-			-0-
06	270 #	213	-0-	-57	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y	-0-			-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	18 1	215 3	Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105		
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	34 1	247 3	Y	-0-			-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-			-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	20 1	256 3	Y	-0-			-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	22 1	270 3	Y	-0-			-0-
*09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 3	Y	-0-			-0-
-----												
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770		
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	248	-0-	-62	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
08	310 #	179	-0-	-131	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
-----												
RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y	4	3 1		5
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	479 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	480 #	441	-0-	-39	-0-	439 3	2 9	Y	2	3 1		3
07	496 #	382	-0-	-114	-0-	380 3	2 9	Y	2			5
08	496 #	451	-0-	-45	-0-	449 3	2 9	Y	2			7
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	367 3	3 9	Y	3	3 1		7
-----												
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	155	-0-	-124	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
-----												
F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438		
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	30	-0-	-187	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
-----												
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
*09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
-----												
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502		
04	480 #	279	-0-	-201	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
05	496 #	269	-0-	-227	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
08	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-			-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429				
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
09	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376				
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028				
04	210 #	76	-0-	-134	-0-	73	3	3	9	Y	3			5
05	279 #	143	-0-	-136	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1	1
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	89	3	4	9	Y	4			5
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	201	3	2	9	Y	2	4	1	3
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1	2
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	Y	3			5
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296				
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-			-0-
*09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234						
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
-----																
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890						
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	18	18	0			1
						20	9									
*09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	16	15	0			2
						18	9									
-----																
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		750 #	633	-0-	-117	-0-	629 3	4 9	Y	4	3 1		5
05		744 #	734	-0-	-10	-0-	732 3	2 9	Y	2	3 1		4
06		720 #	719	-0-	-1	-0-	717 3	2 9	Y	2	3 1		3
07		744 #	720	-0-	-24	-0-	718 3	2 9	Y	2			5
08		744 #	685	-0-	-59	-0-	683 3	2 9	Y	2			7
09		720 #	662	-0-	-58	-0-	659 3	3 9	Y	3	3 1		7
-----													
ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346			
04		381 R	381	-0-	-0-	-0-	40 1	341 3	Y	-0-			-0-
05		390 R	390	-0-	-0-	-0-	43 1	347 3	Y	-0-			-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	42 1	341 3	Y	-0-			-0-
07		372 #	343	-0-	-29	-0-	36 1	307 3	Y	-0-			-0-
08		372 #	363	-0-	-9	-0-	37 1	326 3	Y	-0-			-0-
*09		410 R	410	-0-	-0-	-0-	42 1	368 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
04		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
04		348 R	348	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	28	28 0		2
							31 9						
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	28 1	227 3	Y	27	26 0		3
							30 9						
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	28 1	252 3	Y	26	27 0		2
							29 9						
07		306 R	306	-0-	-0-	-0-	26 1	241 3	Y	35	34 0		3
							39 9						
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	26 1	241 3	Y	35	36 0		2
							39 9						
*09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	24 1	219 3	Y	33	31 0		4
							36 9						
-----													
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
04		630 #	508	-0-	-122	-0-	498 3	10 9	Y	9	7 1		10
05		651 #	610	-0-	-41	-0-	604 3	6 9	Y	5	7 1		8
06		570 #	422	-0-	-148	-0-	416 3	6 9	Y	5	7 1		6
07		527 #	399	-0-	-128	-0-	393 3	6 9	Y	5			11
08		620 #	452	-0-	-168	-0-	448 3	4 9	Y	4			15
09		600 #	328	-0-	-272	-0-	324 3	4 9	Y	4	6 1		13

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 R	930	-0-	-0-	-0-	35 1	884 3	3 4	8 9	Y	7	6 0				1
05	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	43 1	1045 3	8 4	7 9	Y	6	6 0				1
06	1050 #	803	-0-	-247	-0-	37 1	758 3	8 4		Y	-0-	1 0				-0-
07	1085 #	830	-0-	-255	-0-	33 1	787 3	10 4		Y	-0-					-0-
08	1116 #	860	-0-	-256	-0-	37 1	784 2	39 4		Y	-0-					-0-
09	1080 #	612	-0-	-468	-0-	27 1	579 2			Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20 1	518 3	2 4		Y	-0-					-0-
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	28 1	690 3	5 4		Y	-0-					-0-
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	26 1	550 3	6 4		Y	-0-					-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	18 1	440 3	5 4		Y	-0-					-0-
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	24 1	504 2	28 4		Y	-0-					-0-
*09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28 4	463 2	22 1		Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	12 1	315 3	1 4		Y	-0-					-0-
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18 1	424 3	3 4		Y	-0-					-0-
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	3 4		Y	-0-					-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11 1	278 3	3 4		Y	-0-					-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	15 4		Y	-0-					-0-
*09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2			Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A						
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	24 1	606 3	2 4		Y	1	1 0				-0-
05	527 #	514	-0-	-13	-0-	20 1	476 3	4 4		Y	13	12 0				1
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	23 1	470 3	5 4		Y	5	6 0				-0-
07	725 R	725	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	8 4		Y	9	8 0				1
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	29 1	612 2	33 4		Y	-0-	1 1				-0-
*09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26 1	562 2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	22 1	565 3	Y	8	8 0	1
05	848 R	848	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9	Y	13	13 0	1
06	540 #	487	-0-	-53	-0-	33 1	795 3	Y	5	6 0	-0-
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	6 4	14 9	Y	4	4 0	-0-
08	558 #	297	-0-	-261	-0-	22 1	454 3	Y	-0-		-0-
09	540 #	261	-0-	-279	-0-	5 4	6 9	Y	-0-		-0-
						8 1	186 3	Y			
						2 4	4 9	Y			
						13 1	269 2	Y			
						15 4					
						12 1	247 2	Y			
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	17 1	427 3	Y	-0-		-0-
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9	Y	-0-		-0-
06	600 #	233	-0-	-367	-0-	17 1	405 3	Y	-0-		-0-
07	620 #	56	-0-	-564	-0-	3 4	3 9	Y	-0-		-0-
08	620 #	100	-0-	-520	-0-	11 1	220 3	Y	-0-		-0-
09	450 #	106	-0-	-344	-0-	2 4	53 3	Y	-0-		-0-
						1 4	88 2	Y	-0-		-0-
						4 1	97 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
						5 1					
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
04	T. A.	393	-0-	393	955	15 1	375 3	Y	2	3 0	-0-
05	T. A.	326	-0-	326	1281	1 4	2 9	Y	-0-		-0-
06	1566 R	285	-0-	-1281	-0-	13 1	266 3	Y	3	3 0	-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	9	8 0	1
08	527 #	293	-0-	-234	-0-	13 1	325 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	4 4	10 9	Y	-0-		-0-
						12 1	256 2	Y	-0-		-0-
						25 4					
						13 1	284 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
04	T. A.	372	-0-	372	942	14 1	355 3	Y	2	2 0	-0-
05	T. A.	252	-0-	252	1194	1 4	2 9	Y	-0-		-0-
06	1370 R	176	-0-	-1194	-0-	10 1	240 3	Y	-0-		-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	2 4	8 1	Y	-0-		-0-
08	527 #	192	-0-	-335	-0-	8 1	166 3	Y	-0-		-0-
09	360 #	203	-0-	-157	-0-	2 4	237 3	Y	-0-		-0-
						10 1	168 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
						16 4					
						9 1	187 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	990 #	233	-0-	-757	-0-	8 1	215 3	9 9	Y	8	7 0			1
05	1023 #	179	-0-	-844	-0-	7 1	163 3	8 9	Y	7	7 0			1
06	870 #	168	-0-	-702	-0-	8 1	156 3	2 9	Y	2	3 0			-0-
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	11 1	273 3	3 9	Y	4	4 0			-0-
08	372 #	176	-0-	-196	-0-	7 1	154 2	4 9	Y	-0-				-0-
09	240 #	185	-0-	-55	-0-	15 4	8 1	171 2	Y	-0-				-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	18 1	461 3	1 4	Y	-0-				-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	3 4	Y	-0-				-0-
06	450 #	313	-0-	-137	-0-	14 1	296 3	3 4	Y	-0-				-0-
07	496 #	418	-0-	-78	-0-	17 1	396 3	5 4	Y	-0-				-0-
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	13 1	273 2	26 4	Y	-0-				-0-
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	14 1	303 2	14 1	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
05	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3		Y	-0-				-0-
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	1 4	Y	-0-				-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	4 1	87 3	1 4	Y	-0-				-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	4 1	92 3	1 4	Y	-0-				-0-
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	4 1	88 2	4 4	Y	-0-				-0-
*09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	5 1	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202				
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	4 1	108 3		Y	-0-				-0-
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	4 1	111 3	1 4	Y	-0-				-0-
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5 1	110 3	1 4	Y	-0-				-0-
*07	124 #	115	-0-	-9	-0-	5 1	109 3	1 4	Y	-0-				-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	5 1	107 2	5 4	Y	-0-				-0-
*09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	6 1	Y	-0-				-0-



CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 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
04		119 R	119	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
05		114 R	114	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
06		113 R	113	-0-	-0-	1	4	5	1	Y	-0-			-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	1	4	5	1	Y	-0-			-0-
08		124 R	124	-0-	-0-	2	4	5	1	Y	-0-			-0-
*09		132 R	132	-0-	-0-	6	4	6	1	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A						
04		330 #	170	-0-	-160	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
05		310 #	179	-0-	-131	1	4	7	1	Y	-0-			-0-
06		300 #	159	-0-	-141	1	4	7	1	Y	-0-			-0-
07		310 #	160	-0-	-150	6	1	6	1	Y	-0-			-0-
08		248 #	157	-0-	-91	2	4	7	1	Y	-0-			-0-
09		180 #	167	-0-	-13	7	4	7	1	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
04		90 #	31	-0-	-59	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
05		93 #	34	-0-	-59	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
06		90 #	39	-0-	-51	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
07		93 #	48	-0-	-45	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
08		62 #	37	-0-	-25	1	4	2	1	Y	-0-			-0-
*09		38 R	38	-0-	-0-	2	4	2	1	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
04		251 R	251	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-			-0-
05		310 #	228	-0-	-82	1	4	9	1	Y	-0-			-0-
06		300 #	208	-0-	-92	2	4	10	1	Y	-0-			-0-
07		310 #	214	-0-	-96	8	1	8	1	Y	-0-			-0-
08		310 #	214	-0-	-96	3	4	9	1	Y	-0-			-0-
09		240 #	228	-0-	-12	10	4	10	1	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		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
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A			
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	10 1 1 4	240 3	Y	-0-		-0-	
05		310 #	224	-0-	-86	-0-	9 1 1 4	214 3	Y	-0-		-0-	
06		300 #	211	-0-	-89	-0-	10 1 2 4	199 3	Y	-0-		-0-	
07		310 #	221	-0-	-89	-0-	9 1 2 4	210 3	Y	-0-		-0-	
08		279 #	214	-0-	-65	-0-	9 1 10 4	195 2	Y	-0-		-0-	
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	10 1	216 2	Y	-0-		-0-	
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
04		360 #	275	-0-	-85	-0-	11 1 1 4	263 3	Y	-0-		-0-	
05		372 #	255	-0-	-117	-0-	11 1 2 4	242 3	Y	-0-		-0-	
06		360 #	250	-0-	-110	-0-	11 1 2 4	237 3	Y	-0-		-0-	
07		372 #	272	-0-	-100	-0-	11 1 3 4	258 3	Y	-0-		-0-	
08		310 #	254	-0-	-56	-0-	11 1 12 4	231 2	Y	-0-		-0-	
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-		-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A			
04		209 R	209	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	200 3	Y	-0-		-0-	
05		215 R	215	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	205 3	Y	-0-		-0-	
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	189 3	Y	-0-		-0-	
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	193 3	Y	-0-		-0-	
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	9 1 11 4	192 2	Y	-0-		-0-	
*09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-		-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	8 1 1 4	199 3	Y	-0-		-0-	
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	8 1 1 4	196 3	Y	-0-		-0-	
06		210 #	206	-0-	-4	-0-	9 1 2 4	195 3	Y	-0-		-0-	
07		217 #	216	-0-	-1	-0-	9 1 3 4	204 3	Y	-0-		-0-	
08		219 R	219	-0-	-0-	-0-	9 1 11 4	199 2	Y	-0-		-0-	
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	7 1	160 2	Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8 1	196 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A		
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
*09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A		
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	12 1	310 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	12 1	296 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	14 1	279 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	310 #	301	-0-	-9	-0-	12 1	285 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	12 1	260 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	5 1	137 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4						
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	Y	17	15 0		2
						2 4						
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	1	3 0		-0-
						2 4						
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	8 1	203 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A	
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
04	1020 #	511	-0-	-509	-0-	19 1	487 3	3	Y	3	3 0	-0-
05	1054 #	761	-0-	-293	-0-	2 4	3 9	29 1	Y	25	23 0	2
06	870 #	549	-0-	-321	-0-	5 4	28 9	25 1	Y	2	4 0	-0-
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	5 4	2 9	23 1	Y	-0-		-0-
08	775 #	451	-0-	-324	-0-	7 4		19 1	Y	-0-		-0-
09	750 #	358	-0-	-392	-0-	19 4	413 2	16 1	Y	-0-		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148891	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	7954	PERF. N/A	
04	900 #	798	-0-	-102	-0-	30 1	765 3	3	Y	-0-		-0-
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	3 4	3 9	30 1	Y	-0-		-0-
06	690 #	644	-0-	-46	-0-	6 4	13 9	29 1	Y	-0-		-0-
07	837 #	590	-0-	-247	-0-	6 4	9 9	23 1	Y	-0-		-0-
08	837 #	498	-0-	-339	-0-	7 4		21 1	Y	-0-		-0-
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	21 4	456 2	17 1	Y	-0-		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148893	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20 1	515 3	3	Y	3	4 0	-0-
05	465 #	450	-0-	-15	-0-	2 4	3 9	17 1	Y	12	11 0	1
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	3 4	13 9	18 1	Y	8	8 0	1
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	4 4	9 9	16 1	Y	10	10 0	1
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	5 4	11 9	17 1	Y	15	15 1	1
09	510 #	320	-0-	-190	-0-	17 4	372 2	21 4	Y	2	3 1	-0-
						14 1	302 2	2	Y			
						2 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06		690 #	502	-0-	-188	-0-	48	1	449	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
07		523 R	523	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
08		662 R	662	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-		-0-
							8	4						
*09		786 R	786	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	-0-		-0-
-----														
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
04		180 #	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		-0-
05		200 R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
07		186 #	111	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
08		186 #	55	-0-	-131	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
09		180 #	49	-0-	-131	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
-----														
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822				
04		690 #	440	-0-	-250	-0-	407	3	33	9	Y	30	23	1
05		713 #	430	-0-	-283	-0-	411	3	19	9	Y	17	23	1
06		690 #	333	-0-	-357	-0-	316	3	17	9	Y	15	23	1
07		713 #	261	-0-	-452	-0-	242	3	19	9	Y	17		
08		713 #	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	Y	15		
09		450 #	327	-0-	-123	-0-	308	3	19	9	Y	17	23	1
-----														
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888				
04		510 #	498	-0-	-12	-0-	474	3	24	9	Y	22	17	1
05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	12	17	1
06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	16	1
07		527 #	521	-0-	-6	-0-	508	3	13	9	Y	12		
08		527 #	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	Y	11		
09		510 #	461	-0-	-49	-0-	448	3	13	9	Y	12	16	1
-----														
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
04		210 #	154	-0-	-56	-0-	6	1	147	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
05		217 #	153	-0-	-64	-0-	6	1	146	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		180 #	147	-0-	-33	-0-	7	1	139	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
07		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	-0-		-0-
							12	4						
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
							11	4						
09		150 #	132	-0-	-18	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
04	510 #	329	-0-	-181	-0-	12 1	296 3	Y	18	18 0		2
						1 4	20 9					
05	527 #	502	-0-	-25	-0-	20 1	474 3	Y	4	6 0		-0-
						4 4	4 9					
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	26 1	532 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	589 #	541	-0-	-48	-0-	21 1	514 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	589 #	578	-0-	-11	-0-	25 1	523 2	Y	-0-			-0-
						30 4						
09	570 #	440	-0-	-130	-0-	19 1	418 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A				
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	13 1	329 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	10 1	254 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	330 #	245	-0-	-85	-0-	11 1	231 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	341 #	237	-0-	-104	-0-	9 1	225 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	11 1	224 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	330 #	188	-0-	-142	-0-	8 1	179 2	Y	-0-			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		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
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84	0	9
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	102	9							
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	38	3	Y	9	17	0	1
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	10	9							
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
						2	1	36	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
						1	1	29	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'L' FEE				WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A		
04	240 #	89	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	240 #	138	-0-	-102	-0-	1	4							
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	1	4							
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	5	1	112	3	Y	7	6	0	1
						1	4							
						6	1	126	2	Y	1	1	1	1
						7	4							
						3	1	72	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
-----														
STERLING 'Q' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A		
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	3	Y	11	10	0	1
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	12	9							
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0	-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0	-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	1	4							
*09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
						3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
						4	1	87	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "O" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
04	870 #	432	-0-	-438	-0-	16	1	415	3	Y	-0-			-0-
05	899 #	479	-0-	-420	-0-	1	4							
06	1020 #	559	-0-	-461	-0-	19	1	454	3	Y	2	2	0	-0-
07	1054 #	932	-0-	-122	-0-	4	4	2	9					
08	1054 #	723	-0-	-331	-0-	25	1	521	3	Y	7	6	0	1
*09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	5	4							
						37	1	884	3	Y	-0-	1	0	-0-
						11	4							
						31	1	650	2	Y	3	3	1	-0-
						39	4							
						26	1	550	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	632	-0-	632	632	24 1	606 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	T. A.	489	-0-	489	1121	19 1	467 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	T. A.	405	-0-	405	1526	18 1	383 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
07	T. A.	427	-0-	427	1953	17 1	405 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	T. A.	391	-0-	391	2344	17 1	353 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
*09	2696 R	352	-0-	-2344	-0-	16 1	332 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
04	T. A.	-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.	319	-0-	319	319	20 1	295 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	14B2 EXT	116	-0-	116	435	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
06	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	117 1	1108 3	Y	18	16	0	2
						12 4	20 9					
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	94 1	954 3	Y	10	11	0	1
						12 4	11 9					
08	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	103 1	1505 2	Y	12	12	1	1
						19 4	13 9					
*09	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	124 1	1787 2	Y	12	11	1	2
						13 9						
-----												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
04	T. A.	304	-0-	304	888	11 1	292 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	T. A.	39	-0-	39	927	2 1	37 3	Y	-0-			-0-
06	1157 R	230	-0-	-927	-0-	10 1	218 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	372 #	259	-0-	-113	-0-	11 1	236 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	300 #	184	-0-	-116	-0-	8 1	174 2	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 786697	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	-0-			-0-
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	5	4	663	3	Y	4	4	0	-0-
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	7	4	548	3	Y	2	2	0	-0-
08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	Y	-0-			-0-
*09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	7	4	490	2	Y	-0-			-0-
						33	4							
						23	1							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:	7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	N/A			
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-			-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	5	4	328	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	16	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	3	4	71	2	Y	-0-			-0-
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	1	4	52	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
						2	1							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A			
04	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	11	11	0	1
05	1581 #	1203	-0-	-378	-0-	5	4	1136	3	Y	10	10	0	1
06	1230 #	940	-0-	-290	-0-	47	1	880	3	Y	8	8	0	1
07	1519 #	1259	-0-	-260	-0-	9	4	1185	3	Y	10	10	0	1
08	1519 #	1003	-0-	-516	-0-	42	1	908	2	Y	7	7	1	1
09	1470 #	715	-0-	-755	-0-	14	4	671	2	Y	5	6	1	-0-
						45	4							
						31	1							
						6	9							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149803	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A			
04	T. A.	289	-0-	289	943	11	1	277	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	322	-0-	322	1265	1	4	307	3	Y	-0-			-0-
06	1598 R	333	-0-	-1265	-0-	13	1	315	3	Y	-0-			-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	2	4	356	3	Y	-0-			-0-
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-			-0-
*09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	3	4	268	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
						17	1							
						18	4							
						13	1							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// '86697									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	513	-0-	513	1410	19 1	492 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	479	-0-	479	1889	2 4	458 3	Y	-0-		-0-
06	2343 R	454	-0-	-1889	-0-	3 4	429 3	Y	-0-		-0-
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	4 4	431 3	Y	-0-		-0-
08	775 #	517	-0-	-258	-0-	5 4	472 2	Y	-0-		-0-
09	510 #	368	-0-	-142	-0-	22 1	349 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
						16 1					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
04	1025 R	401	-0-	-624	-0-	15 1	381 3	Y	3	3 0	-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	2 4	377 3	Y	2	2 0	-0-
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	3 4	259 3	Y	-0-		-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	4 4	252 3	Y	-0-		-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	10 1	262 2	Y	-0-		-0-
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	3 4	194 2	Y	-0-		-0-
						13 4					
						9 1					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	-0-		-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	Y	-0-		-0-
06	180 #	150	-0-	-30	-0-	1 4	142 3	Y	-0-		-0-
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	1 4	153 2	Y	-0-		-0-
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	6 1	113 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
						7 1					
						8 4					
						5 1					
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	37 1	496 3	Y	4	5 0	-0-
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	4 9	709 3	Y	7	5 0	2
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	52 1	356 3	Y	13	14 0	1
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	8 9	339 3	Y	5	5 0	1
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	7	8 0	-0-
*09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	14 9	332 3	Y	3	3 0	-0-
						27 1					
						6 9					
						41 1					
						8 9					
						29 1					
						3 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	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
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-			-0-
*09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-			-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-			-0-
08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-			-0-
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	35	1	411	3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	600 #	373	-0-	-227	-0-	29	1	322	3	Y	19	18	0	2
						1	4	21	9					
05	620 #	212	-0-	-408	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0	2
						1	4	22	9					
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	33	1	315	3	Y	1	3	0	-0-
						3	4	1	9					
07	434 #	399	-0-	-35	-0-	36	1	359	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	26	1	387	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
*09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
*09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	2	2 0		-0-
						4	4							
*07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	10	9 0		1
						8	4							
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	10	9 1		2
						32	4							
*09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	7	7 1		2
						8	9							
STERLING 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
04	120 #	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	21	1	510	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	570 #	447	-0-	-123	-0-	21	1	422	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	620 #	458	-0-	-162	-0-	18	1	435	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	620 #	417	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
09	600 #	398	-0-	-202	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	6 1 1 4	146 3	Y	-0-	-0-
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	5 1 1 4	128 3	Y	-0-	-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1 1 4	112 3	Y	-0-	-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	5 1 2 4	124 3	Y	-0-	-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	5 1 5 4	105 2	Y	-0-	-0-
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	358	-0-	358	358	15 1 17 4	326 2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	340	-0-	340	698	15 1	321 2	Y	-0-	-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	151 3	Y	-0-	-0-
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	6 1 1 4	145 3	Y	-0-	-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	153 3	Y	-0-	-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	180 3	Y	-0-	-0-
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8 1 9 4	161 2	Y	-0-	-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A		
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	229 3	Y	-0-	-0-
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	277 3	Y	-0-	-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1 3 4	257 3	Y	-0-	-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	275 3	Y	-0-	-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	213 2	Y	-0-	-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	8 1	174 2	Y	-0-	-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		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
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	18 1	472 3	Y	-0-		-0-
05	589 #	432	-0-	-157	-0-	2 4 16 1	399 3	Y	13	12 0	1
06	540 #	419	-0-	-121	-0-	3 4 19 1	395 3	Y	1	2 0	-0-
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	4 4 22 1	534 3	Y	-0-		-0-
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	7 4 20 1	417 2	Y	-0-		-0-
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	25 4 17 1	355 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
-----											
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	17 1	436 3	Y	-0-		-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	2 4 18 1	439 3	Y	6	5 0	1
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	3 4 20 1	427 3	Y	10	10 0	1
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	4 4 14 1	351 3	Y	-0-	1 0	-0-
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	4 4 16 1	345 2	Y	3	3 1	-0-
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	20 4 15 1	325 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
-----											
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A	
04	540 #	473	-0-	-67	-0-	18 1	453 3	Y	-0-		-0-
05	558 #	354	-0-	-204	-0-	2 4 14 1	337 3	Y	-0-		-0-
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	3 4 17 1	353 3	Y	-0-		-0-
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	4 4 17 1	425 3	Y	-0-		-0-
08	496 #	410	-0-	-86	-0-	5 4 17 1	371 2	Y	-0-		-0-
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	22 4 16 1	350 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0	1
						3	4	13	9					
08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1	-0-
						2	4							
*09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			-0-
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
04	540 #	348	-0-	-192	-0-	338	3	10	9	Y	9			13
05	527 #	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1	3
06	510 #	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8			11
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1	8
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1	4
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8			12
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	12	12	0	1
						13	9							
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	17	17	0	1
						19	9							
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
*09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	41	1	362	3	Y	11	11	0	1
						12	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	26	21	0			5
						29	9									
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
						70	9									
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5
						66	9									
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7
						89	9									
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1
						70	9									
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	12	1	138	3	Y	51	45	0			7
						56	9									
-----																
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A						
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
-----																
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
*09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-



CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	Y	24	24	0	2
						26	9							
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0	3
						20	9							
06	600 #	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17	0	2
						18	9							
07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32	0	2
						35	9							
08	681 R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29	0	1
						31	9							
09	600 #	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25	0	3
						30	9							
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
04	431 R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-			-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-			-0-
*09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	7	6	0	1
						8	9							
05	310 #	302	-0-	-8	-0-	21	1	272	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
07	310 #	294	-0-	-16	-0-	21	1	265	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
08	310 #	266	-0-	-44	-0-	20	1	243	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	20	1	242	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
04		300 #	19	-0-	-281	-0-	1 1	18 3	Y		-0-			-0-
05		310 #	11	-0-	-299	-0-	11 3		Y		-0-			-0-
06		270 #	9	-0-	-261	-0-	9 3		Y		-0-			-0-
07		248 #	9	-0-	-239	-0-	9 3		Y		-0-			-0-
08		155 #	32	-0-	-123	-0-	1 1	30 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y		-0-			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
04		210 #	121	-0-	-89	-0-	4 1	116 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
05		217 #	104	-0-	-113	-0-	4 1	99 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		180 #	94	-0-	-86	-0-	4 1	89 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	2 1	52 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	4 1	89 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	4 1	82 2	Y		-0-			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	8 1	213 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	7 1	176 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
*09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	23 1	249 3	Y	56	55 0	4
						62 9					
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	25 1	200 3	Y	54	52 0	6
						59 9					
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	Y	54	55 0	5
						59 9					
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	23 1	208 3	Y	69	68 0	6
						76 9					
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	24 1	214 3	Y	69	72 0	3
						76 9					
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	19 1	174 3	Y	65	61 0	7
						72 9					

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467	
04	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	80 1	2055 3	Y	12	12 0	1
						7 4	13 9				
05	1643 #	1323	-0-	-320	-0-	51 1	1249 3	Y	12	12 0	1
						10 4	13 9				
06	1350 #	1171	-0-	-179	-0-	53 1	1097 3	Y	9	9 0	1
						11 4	10 9				
07	1705 #	1058	-0-	-647	-0-	41 1	995 3	Y	9	9 0	1
						12 4	10 9				
08	1705 #	1333	-0-	-372	-0-	56 1	1209 2	Y	7	7 1	1
						60 4	8 9				
09	1650 #	950	-0-	-700	-0-	42 1	893 2	Y	5	6 1	-0-
						6 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 #	176	-0-	-784	-0-	7 1	168 3	Y	-0-			-0-
05	992 #	737	-0-	-255	-0-	29 1	690 3	Y	12	11 0		1
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42 1	862 3	Y	3	4 0		-0-
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36 1	855 3	Y	-0-			-0-
08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39 1	825 2	Y	-0-			-0-
09	930 #	460	-0-	-470	-0-	20 1	435 2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322				
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	22 1	555 3	Y	-0-			-0-
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	25 1	619 3	Y	-0-			-0-
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	-0-			-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	14 1	338 3	Y	-0-			-0-
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	Y	-0-			-0-
*09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	13 1	288 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291				
04	T. A.	149	-0-	149	149	6 1	142 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	280	-0-	280	429	11 1	267 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	423	-0-	423	852	19 1	400 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	440	-0-	440	1292	17 1	417 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	443	-0-	443	1735	19 1	404 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	315	-0-	315	2050	14 1	298 2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 7		RRCID -> 158162	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7522 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-		-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-		-0-
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7452 - 7809				
04	540 #	251	-0-	-289	-0-	241 3	10 9	Y	9	7 1	10
05	558 #	329	-0-	-229	-0-	323 3	6 9	Y	5	7 1	8
06	540 #	331	-0-	-209	-0-	325 3	6 9	Y	5	7 1	6
07	558 #	453	-0-	-105	-0-	447 3	6 9	Y	5		11
08	558 #	243	-0-	-315	-0-	239 3	4 9	Y	4		15
*09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397 3	4 9	Y	4	6 1	13
-----											
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7301 - 7751				
04	570 #	499	-0-	-71	-0-	18 1	465 3	Y	13	13 0	1
						2 4	14 9				
05	589 #	503	-0-	-86	-0-	19 1	470 3	Y	10	10 0	1
						3 4	11 9				
06	540 #	314	-0-	-226	-0-	14 1	290 3	Y	6	6 0	1
						3 4	7 9				
07	558 #	81	-0-	-477	-0-	3 1	75 3	Y	2	3 0	-0-
						1 4	2 9				
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	7 1	155 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
09	510 #	122	-0-	-388	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7582 - 8037				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907	COMPL. DATE 06/17/1985	TOTAL DEPTH 8076	PERF. 7534 - 7996				
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	8 1	199 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
04	583	R	583	-0-	-0-	-0-	22 1	550 3	Y	8	7 0	1
							2 4	9 9				
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	19 1	450 3	Y	7	7 0	1
							3 4	8 9				
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	18 1	381 3	Y	2	3 0	-0-
							4 4	2 9				
07	465	#	357	-0-	-108	-0-	14 1	339 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
08	465	#	370	-0-	-95	-0-	16 1	334 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
09	450	#	333	-0-	-117	-0-	15 1	315 2	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
04	420	#	350	-0-	-70	-0-	13 1	336 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05	434	#	335	-0-	-99	-0-	13 1	319 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
06	420	#	366	-0-	-54	-0-	17 1	346 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-		-0-
							21 4					
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	340 2	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330		
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	13 1	331 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	12 1	281 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	16 1	325 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
08	403	#	394	-0-	-9	-0-	17 1	356 2	Y	-0-		-0-
							21 4					
09	360	#	355	-0-	-5	-0-	16 1	335 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 786697	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:	1	RRCID ->	160020	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7608	-	8088			
04		540 #	460	-0-	-80	-0-	38 1 1 4	421 3	Y		-0-					-0-
05		551 R	551	-0-	-0-	-0-	49 1 4 4	498 3	Y		-0-					-0-
06		450 #	396	-0-	-54	-0-	37 1 4 4	355 3	Y		-0-					-0-
07		465 #	279	-0-	-186	-0-	24 1 3 4	252 3	Y		-0-					-0-
08		558 #	385	-0-	-173	-0-	24 1 5 4	356 2	Y		-0-					-0-
09		540 #	473	-0-	-67	-0-	30 1	436 2	Y		-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:	10	RRCID ->	160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7595	-	8046			
04		418 R	418	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	384 3	Y		-0-					-0-
05		520 R	520	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	472 3	Y		-0-					-0-
06		390 #	282	-0-	-108	-0-	27 1 3 4	252 3	Y		-0-					-0-
07		434 #	292	-0-	-142	-0-	26 1 3 4	263 3	Y		-0-					-0-
08		527 #	310	-0-	-217	-0-	20 1 4 4	286 2	Y		-0-					-0-
09		510 #	380	-0-	-130	-0-	24 1	351 2	Y		-0-					-0-
GLASS, R. E.		WELL #:	2	RRCID ->	160022	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7278	-	7892			
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	450 3 3 9	Y		3	4	0			-0-
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	20 1 4 4	473 3 1 9	Y		1	1	0			-0-
06		450 #	445	-0-	-5	-0-	20 1 4 4	417 3 4 9	Y		4	4	0			-0-
07		537 R	537	-0-	-0-	-0-	21 1 6 4	507 3 3 9	Y		3	3	0			-0-
08		541 R	541	-0-	-0-	-0-	23 1 26 4	489 2 3 9	Y		3	2	1			1
*09		646 R	646	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	609 2	Y		3	3	1			1
STERLING "O" FEE		WELL #:	4	RRCID ->	160925	COMPL. DATE	08/27/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7850	-	8265			
04		724 R	724	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	562 3 138 9	Y		125	113	0			12
05		496 #	486	-0-	-10	-0-	19 1 4 4	460 3 3 9	Y		3	15	0			-0-
06		520 R	520	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	479 3 13 9	Y		12	11	0			1
07		496 #	384	-0-	-112	-0-	13 1 4 4	322 3 45 9	Y		41	38	0			4
08		508 R	508	-0-	-0-	-0-	21 1 26 4	443 2 18 9	Y		16	19	1			1
09		480 #	452	-0-	-28	-0-	19 1 12 9	417 2	Y		11	12	1			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		261 R	261	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-			-0-
05		262 R	262	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06		247 R	247	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07		248 #	246	-0-	-2	10	1	233	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08		252 R	252	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
09		240 #	224	-0-	-16	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025		
04		270 #	84	-0-	-186	3	1	81	3	Y	-0-			-0-
05		279 #	76	-0-	-203	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06		180 #	69	-0-	-111	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07		186 #	90	-0-	-96	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08		186 #	75	-0-	-111	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
09		90 #	79	-0-	-11	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116		
04		83 R	83	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06		79 R	79	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07		87 R	87	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08		88 R	88	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
*09		93 R	93	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270		
04		450 #	296	-0-	-154	11	1	284	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05		465 #	395	-0-	-70	16	1	376	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06		450 #	282	-0-	-168	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07		322 R	322	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08		403 #	211	-0-	-192	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
*09		459 R	459	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-		12 1	317 3		Y	-0-				-0-
							1 4								
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-		17 1	425 3		Y	-0-				-0-
							3 4								
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-		15 1	308 3		Y	-0-				-0-
							3 4								
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-		13 1	310 3		Y	-0-				-0-
							4 4								
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-		13 1	275 2		Y	-0-				-0-
							15 4								
09	270 #	266	-0-	-4	-0-		12 1	252 2		Y	-0-				-0-
-----															
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270			
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-		19 1	497 3		Y	-0-				-0-
							2 4								
05	403 #	388	-0-	-15	-0-		15 1	370 3		Y	-0-				-0-
							3 4								
06	450 #	348	-0-	-102	-0-		16 1	329 3		Y	-0-				-0-
							3 4								
07	465 #	378	-0-	-87	-0-		15 1	359 3		Y	-0-				-0-
							4 4								
08	465 #	352	-0-	-113	-0-		15 1	318 2		Y	-0-				-0-
							19 4								
*09	468 R	468	-0-	-0-	-0-		21 1	442 2		Y	-0-				-0-
-----															
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599					
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-		28 1	362 3		Y	-0-				-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-		27 1	240 3		Y	-0-				-0-
06	374 R	374	-0-	-0-	-0-		32 1	342 3		Y	-0-				-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-		30 1	342 3		Y	-0-				-0-
08	310 #	122	-0-	-188	-0-		10 1	112 3		Y	-0-				-0-
09	300 #	144	-0-	-156	-0-		12 1	132 3		Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738					
04	240 #	238	-0-	-2	-0-		238 3			Y	-0-				10
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-		291 3			Y	-0-				10
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241 3			Y	-0-				10
07	248 #	228	-0-	-20	-0-		228 3			Y	-0-				10
08	248 #	179	-0-	-69	-0-		179 3			Y	-0-				10
09	240 #	238	-0-	-2	-0-		238 3			Y	-0-				10
-----															
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
04	360 #	296	-0-	-64	-0-		282 3	14 9	Y	13	10	1			15
05	372 #	188	-0-	-184	-0-		180 3	8 9	Y	7	10	1			12
06	360 #	151	-0-	-209	-0-		144 3	7 9	Y	6	10	1			8
07	372 #	179	-0-	-193	-0-		170 3	9 9	Y	8					16
08	310 #	307	-0-	-3	-0-		300 3	7 9	Y	6					22
09	300 #	213	-0-	-87	-0-		204 3	9 9	Y	8	10	1			20
-----															
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
04	690 #	664	-0-	-26	-0-		645 3	19 9	Y	17	13	1			20
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-		751 3	10 9	Y	9	13	1			16
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-		731 3	9 9	Y	8	13	1			11
07	713 #	710	-0-	-3	-0-		699 3	11 9	Y	10					21
08	713 #	586	-0-	-127	-0-		576 3	10 9	Y	9					30
09	690 #	604	-0-	-86	-0-		594 3	10 9	Y	9	13	1			26

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
*09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681		
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107 3		Y	-0-			23
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			23
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96 3		Y	-0-			23
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			23
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			23
*09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			23
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633		
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	233 3	1 9	Y	1			31
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	Y	3			34
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	136 3	4 9	Y	4			38
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-			38
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			38
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	192 3	4 9	Y	4			42
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716		
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	467 3	1 9	Y	1			78
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	663 3	2 9	Y	2			80
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			80
07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	651 3	1 9	Y	1			81
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			81
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	456 3	3 9	Y	3			84
-----												
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813		
04	540 #	404	-0-	-136	-0-	400 3	4 9	Y	4	3 1		5
05	496 #	458	-0-	-38	-0-	456 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	480 #	439	-0-	-41	-0-	437 3	2 9	Y	2	3 1		3
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	Y	2			5
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	Y	2			7
*09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	631 3	3 9	Y	3	3 1		7
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		450 #	391	-0-	-59	-0-	387 3	4	9	Y	4	3	1			5
05		532 R	532	-0-	-0-	-0-	530 3	2	9	Y	2	3	1			4
06		510 #	410	-0-	-100	-0-	408 3	2	9	Y	2	3	1			3
07		625 R	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2	9	Y	2					5
08		571 R	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2	9	Y	2					7
09		510 #	435	-0-	-75	-0-	432 3	3	9	Y	3	3	1			7
-----																
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070						
04		T. A.	196	-0-	196	578	7 1	186	3	Y	2	2	0			-0-
							1 4		2							
05		T. A.	201	-0-	201	779	8 1	188	3	Y	4	4	0			-0-
							1 4		4							
06		990 R	211	-0-	-779	-0-	10 1	196	3	Y	3	3	0			-0-
							2 4		3							
07		284 R	284	-0-	-0-	-0-	11 1	270	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
08		341 #	235	-0-	-106	-0-	10 1	205	2	Y	-0-					-0-
							20 4									
*09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	11 1	227	2	Y	-0-					-0-
-----																
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010						
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
05		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-					-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	3	Y	-0-					-0-
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15	2	Y	-0-					-0-
							1 4									
*09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	2	Y	-0-					-0-
-----																
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054						
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	2 1	45	3	Y	-0-					-0-
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	2 1	51	3	Y	-0-					-0-
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	3 1	53	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	2 1	58	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	2 1	49	2	Y	-0-					-0-
							3 4									
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	2 1	48	2	Y	-0-					-0-
-----																
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	-0-		-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	-0-		-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	1 4	82 3	Y	-0-		-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	1 4	87 3	Y	-0-		-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	6 4	89 2	Y	6	6 1	-0-
						4 1					
						7 9					
-----											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
04	870 #	847	-0-	-23	-0-	70 1	774 3	Y	-0-	1 0	-0-
05	994 R	994	-0-	-0-	-0-	3 4	900 3	Y	-0-		-0-
06	810 #	641	-0-	-169	-0-	87 1	567 3	Y	8	7 0	1
07	868 #	818	-0-	-50	-0-	7 4	734 3	Y	2	3 0	-0-
08	992 #	725	-0-	-267	-0-	60 1	670 2	Y	-0-		-0-
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	5 4	823 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
						57 1					
-----											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	19 1	207 3	Y	-0-		-0-
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	1 4	284 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	27 1	179 3	Y	-0-		-0-
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	2 4	204 3	Y	-0-		-0-
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	19 1	217 2	Y	-0-		-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	3 4	267 2	Y	-0-		-0-
						18 1					
-----											
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692	
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		3
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	156 3	1 9	Y	1		4
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	122 3	1 9	Y	1		5
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	184 3	1 9	Y	1		6
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	Y	1		7
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	113 3	1 9	Y	1		8
-----											
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754	
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	479 3	14 9	Y	13	10 1	15
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	359 3	8 9	Y	7	10 1	12
06	390 #	186	-0-	-204	-0-	179 3	7 9	Y	6	10 1	8
07	403 #	337	-0-	-66	-0-	328 3	9 9	Y	8		16
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	419 3	7 9	Y	6		22
09	390 #	337	-0-	-53	-0-	328 3	9 9	Y	8	10 1	20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	540 #	324	-0-	-216	-0-	316	3	8	9	Y	135
05	558 #	273	-0-	-285	-0-	263	3	10	9	Y	144
06	540 #	239	-0-	-301	-0-	229	3	10	9	Y	153
07	434 #	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	Y	162
08	341 #	283	-0-	-58	-0-	273	3	10	9	Y	171
*09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	177

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

04	480 #	329	-0-	-151	-0-	329	3			Y	-0-
05	496 #	165	-0-	-331	-0-	165	3			Y	-0-
06	480 #	158	-0-	-322	-0-	158	3			Y	-0-
07	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3			Y	-0-
08	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-
09	330 #	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-
*09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-
*09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

04	600 #	430	-0-	-170	-0-	430	3			Y	-0-
05	620 #	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-
06	600 #	325	-0-	-275	-0-	325	3			Y	-0-
07	527 #	272	-0-	-255	-0-	272	3			Y	-0-
08	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-
*09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008					
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-				-0-
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-				-0-
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-				-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-				-0-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-				-0-
*09	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				-0-
-----															
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086					
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-				-0-
05	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
06	420 #	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
07	372 #	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
09	300 #	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-				-0-
-----															
GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226					
04	992 R	992	-0-	-0-	-0-	67	1	893	3	Y	29	29	0		2
						32	9								
05	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	942	3	Y	25	24	0		3
						28	9								
06	900 #	757	-0-	-143	-0-	60	1	665	3	Y	29	30	0		2
						32	9								
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	25	24	0		3
						28	9								
08	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	28	31	0		-0-
						31	9								
09	900 #	820	-0-	-80	-0-	64	1	742	3	Y	13	10	0		3
						14	9								
-----															
GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	55 1	735 3	Y		34	34 0		2
05	921 R	921	-0-	-0-	-0-	37 9	61 1	827 3	Y	30	29 0		3
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	33 9	52 1	580 3	Y	22	23 0		2
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	24 9	65 1	807 3	Y	28	28 0		2
08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	31 9	64 1	759 3	Y	24	25 0		1
*09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	26 9	53 1	615 3	Y	32	30 0		3
						35 9							
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265		
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 3	Y		-0-			-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	31 1	424 3	Y		-0-			-0-
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	28 1	306 3	Y		-0-			-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	36 1	439 3	Y		-0-			-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	37 1	446 3	Y		-0-			-0-
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	31 1	353 3	Y		-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	38 1	511 3	Y		3	3 0		-0-
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	3 9	40 1	542 3	Y	2	2 0		-0-
06	450 #	381	-0-	-69	-0-	2 9	31 1	348 3	Y	2	2 0		-0-
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	2 9	43 1	536 3	Y	2	2 0		-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	4 9	38 1	450 3	Y	4	4 0		-0-
09	450 #	387	-0-	-63	-0-	9 9	30 1	348 3	Y	8	7 0		1
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32 1	419 3	Y		7	8 0		-0-
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	8 9	32 1	440 3	Y	6	5 0		1
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	7 9	29 1	326 3	Y	7	7 0		1
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	8 9	38 1	465 3	Y	5	5 0		1
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	6 9	38 1	457 3	Y	8	9 0		-0-
09	420 #	401	-0-	-19	-0-	9 9	31 1	361 3	Y	8	7 0		1
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132		
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	30 1	218 3	Y		-0-			-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	15 1	188 3	Y		-0-			-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	Y		-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y		-0-			-0-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	Y		-0-			-0-
*09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 3	Y		-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582	
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	Y	4	6 1			3
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	31 1	457 3	Y	2				5
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	30 1	398 3	Y	2				7
07	496 #	258	-0-	-238	-0-	23 1	234 3	Y	1	6 1			2
08	496 #	259	-0-	-237	-0-	26 1	230 3	Y	3				5
09	480 #	242	-0-	-238	-0-	24 1	217 3	Y	1				6

  

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906	
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21 1	176 3	Y	-0-				-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 3	Y	-0-				-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 3	Y	-0-				-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	32 1	190 3	Y	-0-				-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	35 1	187 3	Y	-0-				-0-
*09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	35 1	189 3	Y	-0-				-0-

  

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038	
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	19 1	204 3	Y	-0-				-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 3	Y	-0-				-0-
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	Y	-0-				-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 3	Y	-0-				-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 3	Y	-0-				-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	14 1	134 3	Y	-0-				-0-

  

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119	
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y	-0-				-0-
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	20 1	163 3	Y	-0-				-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	20 1	178 3	Y	-0-				-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	19 1	175 3	Y	-0-				-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	18 1	168 3	Y	-0-				-0-

  

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		388 R	388	-0-	-0-	-0-	46 1	330 3	Y	11	11	0		1	
							12 9								
05		397 R	397	-0-	-0-	-0-	28 1	360 3	Y	8	8	0		1	
							9 9								
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	28 1	365 3	Y	5	5	0		1	
							6 9								
07		372 #	344	-0-	-28	-0-	25 1	315 3	Y	4	4	0		1	
							4 9								
08		372 #	299	-0-	-73	-0-	22 1	267 3	Y	9	10	0		-0-	
							10 9								
09		360 #	272	-0-	-88	-0-	20 1	245 3	Y	6	5	0		1	
							7 9								
-----															
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
04		363 R	363	-0-	-0-	-0-	24 1	339 3	Y	-0-				-0-	
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3	Y	-0-				-0-	
06		390 #	389	-0-	-1	-0-	27 1	362 3	Y	-0-				-0-	
07		403 #	243	-0-	-160	-0-	22 1	221 3	Y	-0-				-0-	
08		403 #	245	-0-	-158	-0-	24 1	221 3	Y	-0-				-0-	
09		390 #	197	-0-	-193	-0-	20 1	177 3	Y	-0-				-0-	
-----															
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1		1	
06		251 R	251	-0-	-0-	-0-	247 3	4 9	Y	4				5	
07		570 R	570	-0-	-0-	-0-	568 3	2 9	Y	2	4	1		3	
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	298 3	3 9	Y	3	4	1		2	
*09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	421 3	3 9	Y	3				5	
-----															
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766					
04		1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	50 1	1302 3	Y	-0-				-0-	
							5 4								
05		1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	59 1	1415 3	Y	-0-				-0-	
							12 4								
06		1320 #	1266	-0-	-54	-0-	58 1	1196 3	Y	-0-				-0-	
							12 4								
07		1395 #	1180	-0-	-215	-0-	46 1	1121 3	Y	-0-				-0-	
							13 4								
08		1395 #	837	-0-	-558	-0-	35 1	727 2	Y	13	10	1		3	
							61 4	14 9							
09		1350 #	382	-0-	-968	-0-	16 1	338 2	Y	22	23	1		2	
							24 9								
-----															
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	5	1	8
05		1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1	3
06		1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9	9	Y	8	9	1	2
07		1488 #	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10	9	Y	9	5	1	6
08		1674 #	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6	9	Y	5	5	1	6
09		1620 #	1198	-0-	-422	-0-	1191	3	7	9	Y	6	5	1	7
FOSTER, R. W. 15															
		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER, R. W. 15															
		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686					
04		330 #	217	-0-	-113	-0-	208	3	9	9	Y	8			11
05		341 #	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1	3
06		330 #	210	-0-	-120	-0-	203	3	7	9	Y	6			9
07		279 #	160	-0-	-119	-0-	153	3	7	9	Y	6	8	1	7
08		279 #	141	-0-	-138	-0-	137	3	4	9	Y	4	8	1	3
09		210 #	153	-0-	-57	-0-	145	3	8	9	Y	7			10
FOSTER, R. W. 15															
		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699					
04		600 #	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
05		527 #	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
06		510 #	323	-0-	-187	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
07		434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
08		372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
09		360 #	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16															
		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934					
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3			5
05		155 #	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1	1
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4			5
07		248 #	81	-0-	-167	-0-	79	3	2	9	Y	2	4	1	3
08		248 #	131	-0-	-117	-0-	128	3	3	9	Y	3	4	1	2
09		240 #	81	-0-	-159	-0-	78	3	3	9	Y	3			5
WESTBROOK 27															
		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 21															
		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884					
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
*09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
-----															
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437					
04	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1059	3	6	9	N	5	92		
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12	104		
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14	9	N	13	117		
07	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	N	18	135		
08	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63	9	N	57	192		
09	1320	#	1164	-0-	-156	-0-	1153	3	11	9	N	10	202		
-----															
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575					
04	1140	#	774	-0-	-366	-0-	774	3			Y	-0-	-0-		
05	1147	#	715	-0-	-432	-0-	715	3			Y	-0-	-0-		
06	1110	#	674	-0-	-436	-0-	674	3			Y	-0-	-0-		
07	961	#	578	-0-	-383	-0-	578	3			Y	-0-	-0-		
08	868	#	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-	-0-		
09	780	#	619	-0-	-161	-0-	619	3			Y	-0-	-0-		
-----															
RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----															
TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576					
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-	-0-		
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	-0-		
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	-0-		
07	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	-0-		
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	-0-		
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-	-0-		
-----															
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----															
WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003					
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	360	3	24	9	Y	22	11	1	18
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1	7
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1	5
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1	13
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1	13
*09	254	R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1	17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

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

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121					
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	8	1	168	2	Y	-0-				-0-
						9	4								
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085					
04	240 #	88	-0-	-152	-0-	3	1	85	3	Y	-0-				-0-
05	248 #	87	-0-	-161	-0-	3	1	83	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	240 #	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	248 #	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
*09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990					
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	2	Y	-0-				-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	10	3 1	15
05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	11	9	74	1	Y	10	14 1	11
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	11	9	67	1	Y	6		17
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	7	9	66	1	Y	8	11 1	14
08	867 R	867	-0-	-0-	-0-	9	9	74	1	Y	6	13 1	7
*09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	7	9	73	1	Y	8		15
						9	9						
-----													
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723			
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	334	3	4	9	Y	4	17 1	10
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4		14
06	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3		17
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4		21
08	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	20 1	3
*09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1		4
-----													
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766			
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	323	3	9	9	Y	8		11
05	434 #	222	-0-	-212	-0-	214	3	8	9	Y	7	15 1	3
06	390 #	254	-0-	-136	-0-	247	3	7	9	Y	6		9
07	403 #	208	-0-	-195	-0-	201	3	7	9	Y	6	8 1	7
08	403 #	78	-0-	-325	-0-	74	3	4	9	Y	4	8 1	3
09	330 #	262	-0-	-68	-0-	254	3	8	9	Y	7		10
-----													
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719			
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-		-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-		-0-
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-		-0-
09	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-		-0-
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-		-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	Y	-0-		-0-
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	3	Y	-0-		-0-
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	Y	-0-		-0-
08	558 #	557	-0-	-1	-0-	87	1	470	3	Y	-0-		-0-
*09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	89	1	486	3	Y	-0-		-0-
-----													
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-		-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
*09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	2			21
05	465 #	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1			22
06	360 #	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	Y	-0-	16	1	6
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	4			10
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	35	1	423	3	Y	-0-			10
*09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-			10
-----														
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410				
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	Y	7			10
05	341 #	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	14	1	3
06	330 #	188	-0-	-142	-0-	181	3	7	9	Y	6			9
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	210	3	6	9	Y	5	8	1	6
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	8	1	3
*09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	239	3	8	9	Y	7			10
-----														
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-			-0-
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	981	3	31	9	Y	28	17	1	11
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	Y	23			34
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	860	3	25	9	Y	23	32	1	25
08	900 R	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	Y	19	32	1	12
*09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15			27
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-			-0-
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-			-0-
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
*09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	11	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	12	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	10	1	252	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
04	540 #	296	-0-	-244	-0-	11 1	273 3	Y	10	9 0				1
						1 4	11 9							
05	558 #	240	-0-	-318	-0-	9 1	212 3	Y	15	15 0				1
						2 4	17 9							
06	720 #	231	-0-	-489	-0-	10 1	211 3	Y	7	7 0				1
						2 4	8 9							
07	744 #	322	-0-	-422	-0-	13 1	302 3	Y	3	4 0				-0-
						4 4	3 9							
08	744 #	273	-0-	-471	-0-	11 1	239 2	Y	-0-					-0-
						23 4								
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	12 1	265 2	Y	-0-					-0-
-----														
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-				-0-
05	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-				-0-
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-				-0-
07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-				-0-
08	806 #	715	-0-	-91	-0-	715 3			N	-0-				-0-
09	900 #	803	-0-	-97	-0-	803 3			N	-0-				-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
04	390 #	239	-0-	-151	-0-	239 3			N	-0-				-0-
05	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-				-0-
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3			N	-0-				-0-
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-				-0-
08	620 #	354	-0-	-266	-0-	354 3			N	-0-				-0-
09	600 #	489	-0-	-111	-0-	489 3			N	-0-				-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
04	540 #	137	-0-	-403	-0-	32 4	105 9		N	95				105
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				105
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				105
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				105
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				105
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				105

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242			
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
04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	-0-	734 3	11 9	Y	10	5 1		8
05	887 R	887	-0-	-0-	-0-	-0-	877 3	10 9	Y	9	14 1		3
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1068 3	9 9	Y	8	9 1		2
07	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1060 3	10 9	Y	9	5 1		6
08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	694 3	6 9	Y	5	5 1		6
*09	765 R	765	-0-	-0-	-0-	-0-	758 3	7 9	Y	6	5 1		7
-----													
MAHAFFEY -A-				WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MAHAFFEY -A-				WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
04	420 #	412	-0-	-8	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
-----													
MAHAFFEY -A-				WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
04	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1564 3	19 9	Y	17			67
05	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 3	20 9	Y	18			85
06	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1594 3	15 9	Y	14			99
07	1612 #	1601	-0-	-11	-0-	-0-	1590 3	11 9	Y	10			109
08	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1635 3	37 9	Y	34			143
*09	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1545 3	19 9	Y	17			160
-----													
DOOLEY				WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MAHAFFEY -B-				WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	-0-	130 3		Y	-0-	26 1		5
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			5
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			5
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			5
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	5 1		-0-
*09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
-----													
BARBEE, E. E.				WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
04	240 #	83	-0-	-157	-0-	-0-	82 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	155 #	92	-0-	-63	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			1
06	150 #	63	-0-	-87	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			1
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-			1
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-	1 1		-0-
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
BARBEE, E. E.		WELL #:	206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 - 8217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		24 R		-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-	
*09		53 R	53	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-	
-----												
BARBEE, E. E.		WELL #:	306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 - 8093	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MAHAFFEY -B-		WELL #:	310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 - 7928	
04		240 #	145	-0-	-95	-0-	137 3	8 9	Y	7	25 1	16
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	182 3	8 9	Y	7		23
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	220 3	4 9	Y	4		27
07		323 R	323	-0-	-0-	-0-	314 3	9 9	Y	8		35
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	295 3	4 9	Y	4	32 1	7
*09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244 3	1 9	Y	1		8
-----												
MAHAFFEY -B-		WELL #:	410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 - 8195	
04		150 #	46	-0-	-104	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
08		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
*09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
-----												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:	9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 - 8060	
04		390 #	277	-0-	-113	-0-	23 1	253 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	35 1	363 3	Y	11	10 0	1
							3 4	12 9				
06		450 #	269	-0-	-181	-0-	25 1	236 3	Y	5	6 0	-0-
							2 4	6 9				
07		465 #	287	-0-	-178	-0-	26 1	258 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
08		465 #	294	-0-	-171	-0-	19 1	271 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
09		390 #	360	-0-	-30	-0-	23 1	332 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	2	4	48	2	Y	-0-			-0-
-----															
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-			-0-
*09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
-----															
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			12
05	324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3			15
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1			16
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			16
*08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	32	9	Y	29			45
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			45
-----															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
04	930 #	749	-0-	-181	-0-	-0-	62	1	684	3	Y	-0-			-0-
05	961 #	893	-0-	-68	-0-	-0-	78	1	809	3	Y	-0-			-0-
06	720 #	644	-0-	-76	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-			-0-
07	775 #	678	-0-	-97	-0-	-0-	60	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	899 #	722	-0-	-177	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	-0-			-0-
*09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STERLING "J" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219676	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7459 - 7806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING -N- FEE		WELL #:		10	RRCID ->	219678	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7736 - 8143
04	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	3	Y	42 43 0 4
							5	4		46	9	
05	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	3	Y	15 18 0 1
							8	4		17	9	
06	1080	#	819	-0-	-261	-0-	36	1	761	3	Y	13 13 0 1
							8	4		14	9	
07	1116	#	879	-0-	-237	-0-	35	1	828	3	Y	5 6 0 -0-
							10	4		6	9	
08	1116	#	823	-0-	-293	-0-	35	1	749	2	Y	-0- -0-
							39	4				
09	1080	#	700	-0-	-380	-0-	31	1	661	2	Y	-0- -0-

GLASS, R. E.		WELL #:		10	RRCID ->	219686	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7349 - 7940
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	2 3 0 -0-
							2	9				
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	13 12 0 1
							3	4		14	9	
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	7 7 0 1
							3	4		8	9	
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	8 8 0 1
							5	4		9	9	
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0- 1 1 -0-
							20	4				
*09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0- -0-

GLASS, R. E.		WELL #:		11	RRCID ->	219689	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7339 - 7946
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0- -0-
							1	4				
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0- -0-
							2	4				
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0- -0-
							3	4				
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0- -0-
							5	4				
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0- -0-
							20	4				
*09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0- -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	8	8	0			1
						2	4		9							
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	13	13	0			1
						4	4		14							
06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4	5	0			-0-
						6	4		4							
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	683 R	683	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
*09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910						
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	240 #	223	-0-	-17	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452						
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	465 #	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	465 #	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
*09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256						
04	510 #	509	-0-	-1	-0-	21	1	486	3	Y	2					77
						2	9									
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2					79
						2	9									
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3					82
						3	9									
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	2					84
						2	9									
08	527 #	390	-0-	-137	-0-	29	1	348	3	Y	12					96
						13	9									
09	510 #	492	-0-	-18	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					96
-----																
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791						
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	Y	10					10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
05		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
07		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
08		310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
09		300 #	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442					
04		450 #	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
05		576 R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11			11
06		485 R	485	-0-	-0-	-0-	461	3	24	9	Y	22			33
07		489 R	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	28	1	21
08		868 R	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	Y	18			39
09		540 #	481	-0-	-59	-0-	463	3	18	9	Y	16			55
-----															
GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630					
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
05		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*09		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
-----															
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500					
04		420 #	382	-0-	-38	-0-	13	1	332	3	Y	33	31	0	3
							1	4	36	9					
05		524 R	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	2	5	0	-0-
							4	4	2	9					
06		467 R	467	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	7	6	0	1
							4	4	8	9					
07		449 R	449	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	12	12	0	1
							5	4	13	9					
08		434 #	365	-0-	-69	-0-	15	1	325	2	Y	2	3	1	-0-
							23	4	2	9					
09		420 #	138	-0-	-282	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538					
04		300 #	285	-0-	-15	-0-	278	3	7	9	Y	6	3	1	5
05		310 #	155	-0-	-155	-0-	148	3	7	9	Y	6	9	1	2
06		240 #	235	-0-	-5	-0-	229	3	6	9	Y	5	6	1	1
07		349 R	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	3	1	4
08		310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1	4
09		300 #	186	-0-	-114	-0-	182	3	4	9	Y	4	3	1	5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 #	233	-0-	-67	-0-	9 1	223 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	310 #	219	-0-	-91	-0-	9 1	208 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	330 #	241	-0-	-89	-0-	11 1	228 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	15 1	366 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	13 1	273 2	Y	-0-			-0-
						26 4						
*09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	Y	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
04	300 #	134	-0-	-166	-0-	134 2		Y	-0-			20
05	310 #	161	-0-	-149	-0-	161 2		Y	-0-			20
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253 2		Y	-0-			20
*07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383 2	13 9	Y	12			32
*08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	256 2	10 9	Y	9	12 7		29
09	240 #	190	-0-	-50	-0-	190 2		Y	-0-			29
-----												
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
04	330 #	221	-0-	-109	-0-	221 2		Y	-0-			46
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	322 2	3 9	Y	3			49
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	Y	2			51
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			51
*08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-	22 7		29
09	330 #	239	-0-	-91	-0-	239 2		Y	-0-			29
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	24 1	608 3	Y	4	4 0		-0-
						2 4	4 9					
05	904 R	904	-0-	-0-	-0-	35 1	848 3	Y	14	13 0		1
						6 4	15 9					
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	30 1	629 3	Y	11	11 0		1
						6 4	12 9					
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	20 1	492 3	Y	7	7 0		1
						6 4	8 9					
08	640 R	640	-0-	-0-	-0-	26 1	561 2	Y	20	17 1		4
						31 4	22 9					
*09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	12	13 1		3
						13 9						
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-			68
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			68
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			68
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			68
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			68
*09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			68



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2			154
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7			161
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	577	3	23	9	Y	21			182
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13	9	Y	12			194
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	449	3	10	9	Y	9			203
*09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			203
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-			17
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			17
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			17
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			17
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5			22
*09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			22
-----														
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	996 R	996	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	Y	56	51	0	5
						8	4	62	9					
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	15	19	0	1
						7	4	17	9					
08	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	46	43	1	4
						13	4	51	9					
*09	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	6	10	1	-0-
						7	9							
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754				
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
*09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724				
04	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-			15
05	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			15
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			15
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			15
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6			21
09	210 #	152	-0-	-58	-0-	145	3	7	9	Y	6			27
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578				
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			6
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			6
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			6
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			6
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			6
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3			Y	-0-			18
05		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3			Y	-0-			18
06		180 #	161	-0-	-19	-0-	161 3			Y	-0-			18
07		186 #	141	-0-	-45	-0-	141 3			Y	-0-			18
08		186 #	123	-0-	-63	-0-	120 3		3 9	Y				21
*09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	201 3		3 9	Y				24
-----														
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844						
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	4 1	98 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	5 1	101 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
07		124 #	79	-0-	-45	-0-	3 1	75 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	5 1	101 2		Y	-0-			-0-
							6 4							
09		120 #	86	-0-	-34	-0-	4 1	81 2		Y	-0-			-0-
-----														
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3		Y	-0-			-0-
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3		Y	-0-			-0-
*09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3		Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3		Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3		Y	-0-			-0-
-----														
STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236						
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	254 3	7 9		Y	6			31
05		387 R	387	-0-	-0-	-0-	384 3	3 9		Y	3			34
06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9		Y	3			37
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9		Y	3			40
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	335 3	7 9		Y	6			46
*09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	272 3	7 9		Y	6			52
-----														
STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735						
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-			-0-
06		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
07		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
08		12 #	1	-0-	-11	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2		Y	-0-			-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 #	111	-0-	-39	-0-	4 1 14 9	93 3	Y	13	13 0	1
05	155 #	86	-0-	-69	-0-	3 1 19 9	64 3	Y	17	16 0	2
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	4 1 1 4	80 3	Y	13	14 0	1
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	3 1 1 4	67 3	Y	12	12 0	1
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	3 1 4 4	63 2	Y	12	12 1	1
09	120 #	47	-0-	-73	-0-	2 1 4 9	40 2	Y	4	5 1	-0-

-----

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

04	510 #	195	-0-	-315	-0-	7 1 1 4	166 3	Y	19	19 0	2
05	403 #	93	-0-	-310	-0-	3 1 1 4	77 3	Y	11	12 0	1
06	390 #	106	-0-	-284	-0-	4 1 1 4	91 3	Y	9	9 0	1
07	372 #	108	-0-	-264	-0-	3 1 1 4	85 3	Y	17	16 0	2
08	341 #	82	-0-	-259	-0-	3 1 4 4	69 2	Y	5	7 1	-0-
09	210 #	49	-0-	-161	-0-	2 1 2 9	44 2	Y	2	2 1	-0-

-----

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	604 3	Y	8	7 0	1
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	620 3	Y	11	11 0	1
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	36 1 7 4	756 3	Y	6	6 0	1
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	621 3	Y	3	4 0	-0-
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27 1 36 4	570 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-

-----

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

04	300 #	232	-0-	-68	-0-	9 1 1 4	222 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 #	223	-0-	-87	-0-	9 1 2 4	212 3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 #	107	-0-	-193	-0-	5 1 1 4	101 3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 #	28	-0-	-282	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 #	42	-0-	-268	-0-	2 1 2 4	38 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047						
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
04		90 #	76	-0-	-14	-0-	3 1	73 3	Y		-0-					-0-
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 3	Y		-0-					-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	3 1	74 2	Y		-0-					-0-
							4 4									
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	3 1	73 2	Y		-0-					-0-
-----																
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044						
04		270 #	236	-0-	-34	-0-	9 1	226 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
05		279 #	182	-0-	-97	-0-	7 1	174 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
06		180 #	136	-0-	-44	-0-	6 1	129 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
07		248 #	147	-0-	-101	-0-	6 1	139 3	Y		-0-					-0-
							2 4									
08		248 #	135	-0-	-113	-0-	6 1	123 2	Y		-0-					-0-
							6 4									
09		240 #	129	-0-	-111	-0-	6 1	121 2	Y		-0-					-0-
-----																
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276						
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	192 3	2 9	N		2					31
05		236 R	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9	N		3					34
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9	N		8					42
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	240 3	11 9	N		10	39 1				13
08		248 #	238	-0-	-10	-0-	236 3	2 9	N		2					15
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	225 3	3 9	N		3					18
-----																
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895						
04		658 R	658	-0-	-0-	-0-	27 1	617 3	Y		13	13 0				1
							14 9									
05		759 R	759	-0-	-0-	-0-	31 1	714 3	Y		13	13 0				1
							14 9									
06		717 R	717	-0-	-0-	-0-	30 1	673 3	Y		13	13 0				1
							14 9									
07		789 R	789	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	Y		17	17 0				1
							19 9									
08		817 R	817	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	Y		18	18 0				1
							20 9									
*09		713 R	713	-0-	-0-	-0-	30 1	665 3	Y		16	15 0				2
							18 9									
-----																
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416						
04		390 #	207	-0-	-183	-0-	207 3		Y		-0-					-0-
05		279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y		-0-					-0-
06		270 #	211	-0-	-59	-0-	211 3		Y		-0-					-0-
07		248 #	154	-0-	-94	-0-	154 3		Y		-0-					-0-
08		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y		-0-					-0-
09		210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3		Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	159	-0-	159	330	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	489 R	76	-0-	-413	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	4	83	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	69	-0-	-117	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3	4	70	2	Y	-0-					-0-
STERLING-N-FEE				WELL #: 4	RRCID -> 279306	COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162						
04	960 #	596	-0-	-364	-0-	22	1	553	3	Y	17	18	0			2
05	992 #	419	-0-	-573	-0-	2	4	19	9	Y	-0-	2	0			-0-
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	17	1	399	3	Y	60	55	0			5
07	992 #	976	-0-	-16	-0-	3	4	812	3	Y	46	47	0			4
08	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	8	4	66	9	Y	57	54	1			7
09	930 #	916	-0-	-14	-0-	36	1	878	3	Y	52	56	1			3
MAHAFFEY -B-				WELL #: 110	RRCID -> 279398	COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
BADE				WELL #: 2	RRCID -> 280068	COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941						
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
STAR MAHAFFEY				WELL #: 1	RRCID -> 280193	COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920						
04	330 #	209	-0-	-121	-0-	203	3	6	9	Y	5					36
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4					40
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3					43
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3					46
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	268	3	7	9	Y	6					52
09	300 #	224	-0-	-76	-0-	218	3	6	9	Y	5					57
EDMONDSON B				WELL #: 132	RRCID -> 280449	COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496						
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-					-0-
						9 4								
*09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	-0-					-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	5 1	140 3	Y	-0-					-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	5 1	138 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	7 1	140 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	6 1	153 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
08	186 #	153	-0-	-33	-0-	7 1	139 2	Y	-0-					-0-
						7 4								
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	112 2	Y	-0-					-0-
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178				
04	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	43 1	1090 3	Y	42	40 0				4
						4 4	46 9							
05	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	51 1	1240 3	Y	19	21 0				2
						10 4	21 9							
06	933 R	933	-0-	-0-	-0-	41 1	857 3	Y	24	24 0				2
						9 4	26 9							
07	961 #	801	-0-	-160	-0-	30 1	729 3	Y	30	29 0				3
						9 4	33 9							
08	961 #	949	-0-	-12	-0-	39 1	833 2	Y	31	30 1				4
						43 4	34 9							
09	930 #	809	-0-	-121	-0-	34 1	735 2	Y	29	31 1				2
						32 9								
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078				
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	3 1	88 3	Y	-0-					-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	17 1	410 3	Y	-0-					-0-
						5 4								
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-					-0-
						24 4								
*09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	19 1	410 2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
STERLING-N-FEE		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	5	1	141	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	5	1	108	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	6	1	142	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	5	1	112	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
-----													
STERLING-N-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	281384	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7812 -	8187
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	5	1	133	3	Y	-0-		-0-
05	403 #	156	-0-	-247	-0-	6	1	149	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	390 #	125	-0-	-265	-0-	6	1	118	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	132	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	186 #	132	-0-	-54	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
-----													
STERLING "D" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	281391	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7466 -	7998
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-
-----													
STERLING "D" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281394	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7496 -	8048
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-		-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	9 1	239 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	10 1	196 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	8 1	210 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	248 #	180	-0-	-68	-0-	8 1	164 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	240 #	63	-0-	-177	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778		
04	T. A.	277	-0-	277	562	10 1	266 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	T. A.	192	-0-	192	754	8 1	183 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	938 R	184	-0-	-754	-0-	8 1	174 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	279 #	206	-0-	-73	-0-	9 1	180 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
09	270 #	216	-0-	-54	-0-	9 1	200 2	Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	367 3	12 9	Y	11			53
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	279 3	17 9	Y	15			68
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	387 3	40 9	Y	36			104
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	286 3	10 9	Y	9			113
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	329 3	19 9	Y	17			130
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	183 3	17 9	Y	15			145
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	24 1	174 3	Y	-0-			-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-			-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	Y	-0-			-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	13 1	158 3	Y	-0-			-0-
*09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	-0-			-0-
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
04	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
*09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	290 3	3 9	N	3			132
05	372 #	355	-0-	-17	-0-	348 3	7 9	N	6			138
06	360 #	249	-0-	-111	-0-	246 3	3 9	N	3			141
07	372 #	269	-0-	-103	-0-	263 3	6 9	N	5			146
08	372 #	243	-0-	-129	-0-	240 3	3 9	N	3			149
09	330 #	166	-0-	-164	-0-	166 3		N	-0-			149



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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	28 1	203 3	Y	30	30 0	2
						33 9					
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	17 1	220 3	Y	27	26 0	3
						30 9					
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	19 1	247 3	Y	27	29 0	1
						30 9					
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	Y	50	48 0	3
						55 9					
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18 1	211 3	Y	33	35 0	1
						36 9					
*09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	22	21 0	2
						24 9					
-----											
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	55 1	400 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	31 1	393 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	35 1	444 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	31 1	380 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	33 1	407 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
-----											
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	21 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	12 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	12 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106	
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	34 1	249 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101						
M	O	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
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788						
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283						
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143						
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139						
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	Y	-0-		-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	10 1	134 3	Y	-0-		-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	10 1	125 3	Y	-0-		-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	11 1	130 3	Y	-0-		-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	10 1	127 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26 1	190 3	Y	-0-		-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-		-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	Y	-0-		-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-
*09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	17 1	124 3	Y	-0-		-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 3	Y	-0-		-0-
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	6 1	81 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
-----											
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	Y	-0-		-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	Y	-0-		-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	Y	-0-		-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	Y	-0-		-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-		-0-
*09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	Y	-0-		-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	38 1	271 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	20 1	250 3	Y	-0-		-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	Y	-0-		-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	18 1	232 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21 1	257 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	20 1	237 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	540 #	332	-0-	-208	-0-	12 1	295 3	Y	22	24 0					2
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	10 1	256 3	Y	15	16 0					1
06	570 #	256	-0-	-314	-0-	11 1	229 3	Y	13	13 0					1
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	15 1	357 3	Y	28	26 0					3
08	589 #	288	-0-	-301	-0-	11 1	232 2	Y	21	22 1					2
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	12 1	257 2	Y	23	22 1					3
-----															
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094					
04	240 #	130	-0-	-110	-0-	5 1	125 3	Y	-0-						-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	6 1	149 3	Y	-0-						-0-
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	5 1	108 3	Y	-0-						-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	5 1	122 3	Y	-0-						-0-
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	5 1	109 2	Y	-0-						-0-
09	150 #	102	-0-	-48	-0-	5 1	96 2	Y	-0-						-0-
-----															
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667					
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	148 3	1 9	N	1						26
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	133 3	1 9	N	1						27
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	149 3	4 9	N	4						31
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226 3	4 9	N	4						35
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	N	3						38
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-						38
-----															
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221					
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	Y	8	9 1					8
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	9 1	81 3	Y	4	8 1					4
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	4	5 1					3
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	6	6 1					3
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	5						8
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	11 1	117 3	Y	3	7 1					4
-----															
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333					
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	18 1	154 3	Y	-0-						-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	20 1	165 3	Y	-0-						-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	Y	-0-						-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	19 1	164 3	Y	-0-						-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22 1	193 3	Y	-0-						-0-
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	19 1	160 3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 1614		RRCID -> 283816	COMPL. DATE 11/22/1991	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7809	- 8259		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 #	202	-0-	-38	-0-	14	1	185	3	Y	3	0
						3	9					-0-
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	3	Y	2	0
						2	9					-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	16	1	178	3	Y	3	0
						3	9					-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	19	1	239	3	Y	4	0
						4	9					-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	255	3	Y	2	0
						2	9					-0-
*09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	0
						2	9					-0-
-----												
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949		
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-	-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-	-0-
06	270 #	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-	-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	13	1	163	3	Y	-0-	-0-
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 1525												
05	0 W	101	-0-	101	-0-	1626	101	3	Y	-0-	1	1
*06	1687 R	61	-0-	-1626	-0-	61	3	Y	-0-	1	1	1
*07	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	3	Y	-0-	1	1	1
*08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3	Y	-0-	1	1	1
*09	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3	Y	-0-	1	1	1
-----												
TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A		
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	151	151
-----												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162	162

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT			250
09	14B DENY	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT			34
-----														
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT			100
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//	20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
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 #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955								
04	600 #	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-					62
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62
06	600 #	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-					62
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3					65
08	713 #	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					65
*09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2					67
WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
07	14B2 EXT	533	-0-	533	533	512	3	21	9	Y	19					47
08	14B2 EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-					47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-					47
WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
07	14B2 EXT	531	-0-	531	531	511	3	20	9	Y	18					47
08	14B2 EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-					47
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-					47
WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					37
08	14B2 EXT	540	-0-	540	540	488	3	52	9	N	47					84
09	14B2 EXT	642	-0-	642	1182	586	3	56	9	N	51					135

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000					
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-			85
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3				Y	-0-			85
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	816	3				Y	3			88
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	514	3				Y	6			93
08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	694	3				Y	2			95
*09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	565	3				Y	6			100
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920					
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-			90
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3				N	3			93
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	689	3				N	6			98
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3				N	4			102
08	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3				N	6			107
*09	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3				N	7			113
WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005					
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356	3				Y	2			82
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	3				Y	1			83
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	317	3				Y	6			88
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	359	3				Y	6			93
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	300	3				Y	30			120
*09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	130	174	1	64
WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189



CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28					98
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					103
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					103
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7					110
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5					115
*09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					116

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					24
09	14B2 EXT	269	-0-	269	270	269	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					25
09	14B2 EXT	268	-0-	268	269	268	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT	254	-0-	254	1363	254	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1486	123	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-					44
06	T. A.	684	-0-	684	1254	682	3	2	9	Y	2					46
07	T. A.	427	-0-	427	1681	427	3			Y	-0-					46
08	1935 R	254	-0-	-1681	-0-	254	3			Y	-0-					46
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT	253	-0-	253	1362	253	3			Y	-0-					45
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1485	123	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 -	7936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-			58
05		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-			58
06		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-			58
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-	359 3	37 9		Y	34			92
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	300 3	31 9		Y	28			120
*09		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3			Y	-0-			120
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 -	7860	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06		T. A.	684	-0-	684	684	683 3	1 9		Y	1			45
07		T. A.	427	-0-	427	1111	426 3	1 9		Y	1			46
08		14B2 EXT	253	-0-	253	1364	253 3			Y	-0-			46
09		14B2 EXT	123	-0-	123	1487	123 3			Y	-0-			46
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 -	7860	
04		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 3			Y	-0-			-0-
05		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-			-0-
06		2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			Y	-0-			-0-
07		1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			Y	-0-			-0-
08		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			Y	-0-			-0-
*09		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3			Y	-0-			-0-
-----														
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 -	7837	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
-----														
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 -	8014	
04		429 R	429	-0-	-0-	-0-	417 3	12 9		Y	11			58
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	168 3	12 9		Y	11			69
06		479 R	479	-0-	-0-	-0-	468 3	11 9		Y	10			79
07		851 R	851	-0-	-0-	-0-	841 3	10 9		Y	9			88
08		279 R	279	-0-	-0-	-0-	203 3	76 9		Y	69	139 1		18
*09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	140 3	10 9		Y	9			27
-----														
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 -	7956	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	12			58
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			58
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			58
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
-----														
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 -	8098	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			124
08		14B2 EXT	381	-0-	381	381	381 3			N	-0-			124
09		14B2 EXT	376	-0-	376	757	369 3	7 9		N	6			130

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
06	14B2 EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3	6	9	Y	5				74
07	14B2 EXT	357	-0-	357	1550	331	3	26	9	Y	24				98
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-				98
09	14B2 EXT	1279	-0-	1279	3654	1279	3			Y	-0-				98
-----															
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
06	14B2 EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3	6	9	Y	5				73
07	14B2 EXT	358	-0-	358	1550	330	3	28	9	Y	25				98
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-				98
09	14B2 EXT	1278	-0-	1278	3653	1278	3			Y	-0-				98
-----															
MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602				
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-				49
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2				51
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2				53
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-				53
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				53
09	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-				53
-----															
MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578				
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-				50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2				52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3				55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-				55
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-				55
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-				55
-----															
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-				25
-----															
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08		14B2 EXT	2	-0-	2	2	3		Y	-0-			24
09		14B2 EXT	268	-0-	268	268	3		Y	-0-			24
-----													
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
04		360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-			50
05		526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	2			52
06		551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	3			55
07		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-			55
08		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			55
09		360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3	Y	-0-			55
-----													
VISION EXPLORATION LLC		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONGER, SW (PENN)		WELL #:		2	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8205 - 8283	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EARTHSTONE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
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-
-----											
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3	Y	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		-0-
-----											
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	28	-0-	28	116	28	3	N	-0-	-0-	
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32	3	N	-0-	-0-	
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30	3	N	-0-	-0-	
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37	3	N	-0-	-0-	
08	SWR 10	44	-0-	44	259	44	3	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34	3	N	-0-	-0-	
-----											
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID ->	157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732										
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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		
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-		-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		Y	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
-----												
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156 - 8351		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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		
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-		-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-		-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-		-0-
-----												
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A		
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
-----												
TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-		-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-		-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-		-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-		-0-
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-		-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285								
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
-----																
GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363								
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) KING ENERGY RESOURCES FLINT		//CONT.//	20101 500 465526	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09	254	2	N	-0-			-0-
05	06	07	08	09		285	2	N	-0-			-0-
06	07	08	09			262	2	N	-0-			-0-
07	08	09				259	2	N	-0-			-0-
08	09					247	2	N	-0-			-0-
09						270	2	N	-0-			-0-

FLINT		WELL #:	2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7665 - 7868	
04	05	06	07	08	09	253	2	N	-0-			-0-
05	06	07	08	09		285	2	N	-0-			-0-
06	07	08	09			262	2	N	-0-			-0-
07	08	09				260	2	N	-0-			-0-
08	09					247	2	N	-0-			-0-
09						270	2	N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
04	05	06	07	08	*09	39	1	Y	1	1	0	-0-
05	06	07	08	09		43	1	Y	2	2	0	-0-
06	07	08	09			42	1	Y	4	4	0	-0-
07	08	09				78	1	Y	-0-			-0-
08	09					44	1	Y	-0-			-0-
*09						45	1	Y	-0-			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260	
04	05	06	07	08	09	NO RPT		N	NO RPT			-0-
05	06	07	08	09		NO RPT		N	NO RPT			-0-
06	07	08	09			NO RPT		N	NO RPT			-0-
07	08	09				NO RPT		N	NO RPT			-0-
08	09					NO RPT		N	NO RPT			-0-
09						NO RPT		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520	
04	05	06	07	08	*09	-30		Y	-0-			-0-
05	06	07	08	09		-0-		Y	-0-			-0-
06	07	08	09			62		Y	11	10	0	1
07	08	09				95		Y	11	11	0	1
08	09					126		Y	12	12	1	1
*09						119		Y	5	6	1	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----														
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A					
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	22	1	362	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
-----														
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A					
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	46 1 2 4	514 3 1 9	Y	1 0	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	459 3 3 9	Y	3 0	-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49 1 5 4	464 3 1 9	Y	1 0	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	53 1 6 4	535 3	Y	-0-	-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	54 1 10 4	787 2	Y	-0-	-0-
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	55 1	788 2	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A		
04	330 X	244	-0-	-86	-0-	20 1 1 4	223 3	Y	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	271 3	Y	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	290 3	Y	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	275 3	Y	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1 6 4	450 2	Y	-0-	-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084 - 8418		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH	8665	PERF. N/A		
04	780 N	653	-0-	-127	-0-	54 1 2 4	596 3 1 9	Y	1 0	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49 1 4 4	513 3 2 9	Y	2 0	-0-
06	810 N	511	-0-	-299	-0-	48 1 5 4	452 3 6 9	Y	5 0	-0-
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	48 1 6 4	490 3	Y	-0-	-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1 10 4	732 2 7 9	Y	6 1	-0-
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	734 2	Y	3 1	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	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	EOM BALANCE
04	1170 N	354	-0-	-816	-0-	30 1 1 4	323 3 Y	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	309 3 Y	-0-
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	31 1 3 4	299 3 Y	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1 5 4	399 3 Y	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	509 2 Y	-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	510 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A	
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	13 1 1 4	145 3 Y	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	158 3 Y	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	162 3 Y	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	185 3 Y	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	278 2 Y	-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3 Y	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	342 3 Y	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57 1 5 4	534 3 Y	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	150 3 Y	-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	480 2 Y	-0-
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2 Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
04	750 N	51	-0-	-699	-0-	4 1	47 3 Y	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3 Y	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	8 1 1 4	78 3 Y	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	83 3 Y	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	118 2 Y	-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2 Y	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	896	-0-	-274	-0-	73	1	820	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	62	1	582	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
07	930 N	798	-0-	-132	-0-	72	1	717	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	4	4 0	-0-
						3	4						
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1 0	-0-
						5	4						
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-		-0-
						6	4						
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-		-0-
						5	4						
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
04	840 N	137	-0-	-703	-0-	11	1	122	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1 0	-0-
						2	4						
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	1023 N	743	-0-	-280	-0-	65	1	673	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
06	960 N	658	-0-	-302	-0-	62	1	590	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
07	899 N	575	-0-	-324	-0-	51	1	518	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30 0	3
						1	4	36	9				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	39	39 0	3
						1	4	43	9				
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	3 0	-0-
						1	4						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	19	16 1	3
						1	4	21	9				
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	20	21 1	2
						22	9						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4	1	9				
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	420 N	186	-0-	-234	-0-	18	1	166	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-		-0-



-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	12 1	129 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	Y	-0-	-0-

-----  
 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A  
 -----

04	360 N	168	-0-	-192	-0-	14 1	153 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	245 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	420 N	316	-0-	-104	-0-	30 1	283 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28 1	283 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	379 2	Y	-0-	-0-

-----  
 STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A  
 -----

04	300 N	260	-0-	-40	-0-	21 1	238 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	259 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
06	420 N	260	-0-	-160	-0-	25 1	233 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25 1	371 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	28	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	31	1	315	3	Y	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-			-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A					
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424		
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56 1	613 3	Y	2 3 0	-0-
						2 4	2 9			
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59 1	605 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	48 1	450 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	48 1	486 3	Y	-0-	-0-
						6 4				
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	696 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281		
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	54 1	885 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58 1	907 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68 1	986 3	Y	2 1 0	1
						10 4	2 9			
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	63 1	951 3	Y	1 2 0	-0-
						11 4	1 9			
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60 1	851 2	Y	-0-	-0-
						8 4				
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	47 1	622 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 - 8190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 - 8297
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 - 8386
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 - 8415
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7862 - 8126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-			-0-
-----														
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298				
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	7	7	0	1
						2	4							
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	9	9	0	1
						4	4							
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	32	1	461	3	Y	8	8	0	1
						5	4							
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	34	1	518	3	Y	4	5	0	-0-
						6	4							
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	27	1	379	2	Y	8	7	1	1
						6	4							
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	25	1	336	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
-----														
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221				
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	47	1	520	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	247	1	2549	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	Y	20	18	0	2
						7	4							
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-	2	0	-0-
						7	4							
08	620 N	444	-0-	-176	-0-	28	1	405	2	Y	5	5	1	-0-
						5	4							
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	30	1	427	2	Y	23	21	1	2
						25	9							
-----														
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162				
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	55	1	601	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	465 N	300	-0-	-165	-0-	26	1	272	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	62	1	592	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	738	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	697 3 8 9	Y	7	7 0		1
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	29 1 2 4	299 3	Y	-0-	1 0		-0-
06	720 N	688	-0-	-32	-0-	65 1 6 4	617 3	Y	-0-			-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	61 1 8 4	615 3	Y	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	874 2	Y	-0-			-0-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64 1	921 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492								
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
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472								
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					106
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					106
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					106
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					106
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					113
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4					117

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252								
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-



CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	29 1	494 3	3	Y	3	3 0		-0-
						2 4	3 9						
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32 1	518 3	3	Y	3	3 0		-0-
						4 4	3 9						
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	35 1	497 3	3	Y	3	3 0		-0-
						5 4	3 9						
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	528 3	3	Y	3	3 0		-0-
						6 4	3 9						
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	24 1	343 2	2	Y	-0-			-0-
						6 4							
09	540 N	308	-0-	-232	-0-	21 1	283 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192				
04	780 N	611	-0-	-169	-0-	50 1	559 3	3	Y	-0-			-0-
						2 4							
05	465 N	231	-0-	-234	-0-	21 1	208 3	3	Y	-0-			-0-
						2 4							
06	690 N	449	-0-	-241	-0-	42 1	403 3	3	Y	-0-			-0-
						4 4							
07	620 N	501	-0-	-119	-0-	45 1	451 3	3	Y	-0-			-0-
						5 4							
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39 1	568 2	2	Y	-0-			-0-
						8 4							
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	42 1	599 2	2	Y	-0-			-0-
-----													
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977	-	8335			
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	513 3	Y	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	474 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	32 1 4 4	454 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34 1 7 4	517 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	27 1 6 4	379 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25 1	336 2	Y	-0-	-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929	-	8230		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 4	RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610	-	7851		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COPE, E. B.		WELL #: 1	RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860	-	8206		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2	RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068	-	8444		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 13	RRCID -> 193279	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7802	-	8178		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8120 - 8323		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	318 3	Y	8	8 0	1	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	291 3	Y	7	7 0	1	
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	23 1	319 3	Y	7	7 0	1	
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	22 1	327 3	Y	6	6 0	1	
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	13 1	193 2	Y	7	7 1	1	
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15 1	206 2	Y	6	6 1	1	
-----												
COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7988 - 8278		
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	20 1	342 3	Y	8	8 0	1	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	339 3	Y	7	7 0	1	
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	23 1	341 3	Y	7	7 0	1	
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	351 3	Y	6	6 0	1	
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	14 1	204 2	Y	7	7 1	1	
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	16 1	219 2	Y	6	6 1	1	
-----												
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7886 - 8115		
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	674 3	Y	9	9 0	1	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	656 3	Y	9	9 0	1	
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	44 1	628 3	Y	9	9 0	1	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	44 1	670 3	Y	9	9 0	1	
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	34 1	490 2	Y	8	8 1	1	
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	36 1	479 2	Y	8	8 1	1	
-----												
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH		8270 PERF. 7946 - 8212		
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	15 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	19 1	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	13 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-	

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	58	1	639	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	465 N	248	-0-	-217	-0-	21	1	225	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	720 N	597	-0-	-123	-0-	57	1	535	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	62	1	637	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174					
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	566	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	480 N	259	-0-	-221	-0-	24	1	233	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182					
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	23	1	346	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	23	1	342	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	434 N	287	-0-	-147	-0-	19	1	264	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	19	1	246	2	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132					
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	7	6	0			1
						4	4									
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	0			-0-
						5	4									
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4									
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8428		PERF. 7820 -		8078	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE		07/26/2004		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 7870 -		8162	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	1	0				-0-
						2	4										
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	6	5	0				1
						4	4										
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	3	4	0				-0-
						5	4										
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	32	1	496	3	Y	3	3	0				-0-
						6	4										
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	27	1	384	2	Y	-0-						-0-
						5	4										
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	27	1	357	2	Y	-0-						-0-

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8335		PERF. 7784 -		8094	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7854 -		8105	
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	14	1	235	3	Y	-0-						-0-
						1	4										
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-						-0-
						2	4										
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-						-0-
						2	4										
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	-0-						-0-
						2	4										
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	151	2	Y	-0-						-0-
						2	4										
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	11	1	141	2	Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7790	- 8046
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-		-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7853	- 8227
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	304	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	17	1	237	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	17	1	220	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8052	- 8428
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	11	12 0	1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3 0	-0-
06	450 N	200	-0-	-250	-0-	19	1	179	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	270	-0-	-226	-0-	24	1	243	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	18	1	258	2	Y	-0-		-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7861	- 8214
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751	- 7782
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//	20101 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401							
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386							
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					100
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					103
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					110
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6					116
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					119
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					119

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457							
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064	-	8490							
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788	-	8050							
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61 1	1025 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	49 1	773 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	33 1	477 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	66 1	1001 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	41 1	580 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	23 1	309 2	Y	-0-			-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
04	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	68 1	1142 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79 1	1234 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
06	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	89 1	1266 3	Y	2	1 0		1
						13 4	2 9					
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	78 1	1190 3	Y	1	2 0		-0-
						15 4	1 9					
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	76 1	1070 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	59 1	782 2	Y	-0-			-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	5	5	0		1
							2	4	6	9						
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	5	5	0		1
							5	4	6	9						
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	2	2	0		1
							6	4	2	9						
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	1	2	0		-0-
							8	4	1	9						
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	37	1	518	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	34	1	445	2	Y	-0-				-0-
-----																
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057					
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	25 1	419 3	N	5	5 0			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2 4	352 3	N	5	5 0			-0-
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	22 1	307 3	N	-0-				-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	3 4	299 3	N	-0-				-0-
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	19 1	244 2	N	-0-				-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	4 4	223 2	N	-0-				-0-
-----													
EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387					
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-				130
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-				130
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-				130
07	744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-				130
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 2		N	-0-				130
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-				130
-----													
EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406					
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220 2		Y	-0-				-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-				-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-				-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-				-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-				-0-
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319 2		Y	-0-				-0-

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2		Y	-0-		-0-
05		1240 N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1	1
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4	5
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3	8
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	9
09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2		Y	-0-		9

-----  
 EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		-0-

-----  
 EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-		-0-

-----  
 CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

-----  
 STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	-0-	-0-
							2	4					
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-	-0-
							4	4					
06		540 N	394	-0-	-146	-0-	18	1	372	3	Y	-0-	-0-
							4	4					
07		558 N	64	-0-	-494	-0-	2	1	57	3	Y	4	-0-
							1	4	4	9			
08		496 N	441	-0-	-55	-0-	19	1	398	2	Y	-0-	-0-
							24	4					
*09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180							
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-	48
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-	48
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-	48
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-	48
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-	48
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-	48
-----									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020									
-----									
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420	
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 1	N	-0-	105
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-	105 7
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	-0-
07	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 3	N	-0-	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
RAMTEX ENERGY LLC				690225					
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019									
WILCO OPERATING				923110					
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153
COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446					
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SATURN SWD OPERATING LLC				748767					
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325					
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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 * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
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					
04		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3		N	-0-			26
05		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3		N	-0-			26
06		9990 X	8965	-0-	-1025	-0-	8965	3		N	-0-			26
07		10323 X	10261	-0-	-62	-0-	10261	3		N	-0-			26
08		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3		N	-0-			26
*09		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3		N	-0-			26
XTO ENERGY INC.			945936											
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068					
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
*09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977					
04		21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	3		N	-0-			-0-
05		24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	3		N	-0-			-0-
06		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3		N	-0-			-0-
07		24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	3		N	-0-			-0-
08		21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	3		N	-0-			-0-
*09		23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	3		N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A					
04		6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3		N	-0-			-0-
05		7006 X	6601	-0-	-405	-0-	6601	3		N	-0-			-0-
06		6780 X	5482	-0-	-1298	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
07		7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508	3		N	-0-			-0-
08		7006 X	6650	-0-	-356	-0-	6650	3		N	-0-			-0-
09		6660 X	6634	-0-	-26	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A					
04		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3		N	-0-			-0-
05		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3		N	-0-			-0-
06		4890 X	4446	-0-	-444	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
07		5053 X	4513	-0-	-540	-0-	4513	3		N	-0-			-0-
08		5053 X	4299	-0-	-754	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
*09		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 3	N	-0-	-0-
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 3	N	-0-	-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3	N	-0-	-0-
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	N	-0-	-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3	N	-0-	-0-
*09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885	
04	6480 X	5919	-0-	-561	-0-	5919 3	N	-0-	-0-
05	6696 X	6424	-0-	-272	-0-	6424 3	N	-0-	-0-
06	6480 X	5321	-0-	-1159	-0-	5321 3	N	-0-	-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 3	N	-0-	-0-
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 3	N	-0-	-0-
*09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021									

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
04	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534 3	N	-0-	-0-
05	10695 X	10323	-0-	-372	-0-	10323 3	N	-0-	-0-
06	10350 X	7795	-0-	-2555	-0-	7795 3	N	-0-	-0-
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143 3	N	-0-	-0-
08	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530 3	N	-0-	-0-
*09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021 3	N	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		027200							
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142	
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3	N	-0-	45
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3	N	-0-	45
06	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2589 3	N	-0-	45
07	3658 X	2958	-0-	-700	-0-	2958 3	N	-0-	45
08	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	3176 3	N	-0-	45
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123 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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ATHEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430
04	9330	X	5087	-0-	-4243	-0-	5087	3	N	-0-
05	9641	X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	3	N	-0-
06	8370	X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3	N	-0-
07	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3	N	-0-
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3	N	-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3	N	-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446
04	7200	X	7002	-0-	-198	-0-	7002	3	N	-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3	N	-0-
06	7920	X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3	N	-0-
07	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3	N	-0-
08	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3	N	-0-
09	7470	X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3	N	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
04	24180	X	23440	-0-	-740	-0-	23440	3	N	-0-
05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3	N	-0-
06	24750	X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3	N	-0-
07	25575	X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3	N	-0-
08	25637	X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3	N	-0-
09	24810	X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3	N	-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:	1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021										

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
04	24360	X	16906	-0-	-7454	-0-	16906	3	N	-0-
05	25172	X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3	N	-0-
06	24360	X	19244	-0-	-5116	-0-	19244	3	N	-0-
07	20708	X	20378	-0-	-330	-0-	20378	3	N	-0-
08	24149	X	15640	-0-	-8509	-0-	15640	3	N	-0-
09	23370	X	21012	-0-	-2358	-0-	21012	3	N	-0-



COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	3	N	-0-			-0-
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3	N	-0-			-0-
06	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	3	N	-0-			-0-
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	3	N	-0-			-0-
08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3	N	-0-			-0-
*09	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	3	N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			262
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			262
09	0 N	NO RPT	-0-	-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										
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8 9	N	7		72
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		72
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	548	2	51 9	N	46		118
07	837 N	208	-0-	-629	-0-	160	2	48 9	N	44		162
08	837 N	100	-0-	-737	-0-	74	2	26 9	N	24	158 1	28
09	600 N	175	-0-	-425	-0-	165	2	10 9	N	9		37

THAGARD TRUST		851052		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967			TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A			
THAGARD FEE		WELL #: 1										
04	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	3470	1	6321 3	N	-0-		-0-
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717 3	N	-0-		-0-
06	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1	3917 3	N	-0-		-0-
07	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1	4128 3	N	-0-		-0-
08	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1	4917 3	N	-0-		-0-
*09	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	5621	1	3590 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										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
04	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3819	3	2	9	Y	2					67
05	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	3843	3	4	9	Y	4					71
06	3900 X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3			Y	-0-					71
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-					71
08	DLQ G-10	3832	-0-	3832	-0-	3832	3			Y	-0-					71
09	DLQ G-10	2398	-0-	2398	-0-	6230	3			Y	-0-					71
-----																
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					156
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926			
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449			
04	60436 X	60436	-0-	-0-	-0-	600 1 59218 3	N	562 939 1			720
						618 9					
05	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	620 1 64171 3	N	546 742 1	100 5		424
						601 9					
06	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	600 1 50749 3	N	511 543 1			392
						562 9					
07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	620 1 72049 3	N	415			807
						457 9					
08	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	620 1 64700 3	N	451 566 1			692
						496 9					
*09	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	600 1 35737 3	N	348			1040
						383 9					
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	Y	-0-		26
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	Y	-0-		26
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		26
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		26
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88 3	Y	-0-		26
09	DLQ G-10	66	-0-	66	154	66 3	Y	-0-		26
-----										
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
04	2089 N	1711	-0-	-378	-0-	1711 3	Y	-0-		51
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	Y	-0-		51
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	Y	-0-		51
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	Y	-0-		51
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797 3	Y	-0-		51
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	3523	1726 3	Y	-0-		51
-----										
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
COYANOSA, N. (DELAWARE)			21384 666		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
HOME PETROLEUM CORP.			396852									
"BG" 50			WELL #: 1		RRCID -> 222158			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
O												
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2				N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2				N	-0-
-----												
BG-STATE "50"			WELL #: 2		RRCID -> 238789			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638	
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	605	2	1	9		N	7
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9		N	10
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9		N	13
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9		N	15
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9		N	17
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9		N	19
-----												
CRANE (DEVONIAN)			21498 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE	
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC			190469									
DAY, HALLIE C.			WELL #: 1		RRCID -> 288398			COMPL. DATE 01/14/1951			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
CRAWAR (DEVONIAN)			21577 090		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.			666430									
SCOTT ESTATE -E-			WELL #: 1		RRCID -> 019670			COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A	
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3				N	-0-
05	3100 N	3372	-0-	272	-0-	3372	3				N	-0-
06	2910 X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3				N	-0-
07	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3				N	-0-
08	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3				N	-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						N	-0-
-----												
TUBB, J. B.			WELL #: C 4		RRCID -> 019671			COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A	
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9		Y	13
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3				Y	13
06	1080 N	654	-0-	-426	-0-	654	3				Y	13
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				Y	13
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3				Y	13
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	13
-----												
TUBB, J. B.			WELL #: G 7		RRCID -> 019672			COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9		Y	18
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3				Y	18
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	3				Y	18
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3				Y	18
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3				Y	18
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	18

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
TUBB, J. B. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	019674	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1470 N	778	-0-	-692	-0-	774 3	4 9	Y	4		8
05		1085 N	395	-0-	-690	-0-	395 3		Y	-0-		8
06		1260 N	218	-0-	-1042	-0-	218 3		Y	-0-		8
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		8
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		8
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
TUBB, J. B. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		4770 X	1638	-0-	-3132	-0-	1579 3	59 9	Y	54		58
05		4805 X	1344	-0-	-3461	-0-	1344 3		Y	-0-		58
06		4650 X	683	-0-	-3967	-0-	683 3		Y	-0-		58
07		4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449 3		Y	-0-		58
08		4805 X	1182	-0-	-3623	-0-	1182 3		Y	-0-		58
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		58
-----												
TUBB, J. B.		WELL #:		E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6358 - 6460
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	Y	2		27
05		T. A.	248	-0-	248	248	248 3		Y	-0-		27
06		T. A.	374	-0-	374	622	374 3		Y	-0-		27
07		T. A.	26	-0-	26	648	26 3		Y	-0-		27
08		665 X	17	-0-	-648	-0-	17 3		Y	-0-		27
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
-----												
TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320 - 6540
04		630 N	374	-0-	-256	-0-	371 3	3 9	Y	3		7
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		Y	-0-		7
06		630 N	49	-0-	-581	-0-	49 3		Y	-0-		7
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		7
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		7
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218 3	4 9	Y	4		10
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-		10
06		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		Y	-0-		10
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-		10
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		Y	-0-		10
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
WALBET, INC.		WELL #:		891734	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
04		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	958	-0-	-332	-0-	958 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
*09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-



CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JANELLE ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	79	78	1	1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	65	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	88	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	52	1	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	90	1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS, JANELLE ETAL														
WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626														
04	3390 X	2895	-0-	-495	-0-	2808	3	87	9	Y	79	78	1	2
05	3503 X	2084	-0-	-1419	-0-	2008	3	76	9	Y	69	65	1	6
06	3390 X	1655	-0-	-1735	-0-	1564	3	91	9	Y	83	88	1	1
07	3472 X	2301	-0-	-1171	-0-	2239	3	62	9	Y	56	52	1	5
08	3472 X	2347	-0-	-1125	-0-	2252	3	95	9	Y	86	90	1	1
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
TUBB, J. B.														
WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632														
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	8	82
02	2912 X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-			82
03	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-			82
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	2997	3	3	9	Y	3			85
05	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			Y	-0-			85
06	3180 X	1685	-0-	-1495	-0-	1685	3			Y	-0-			85
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-			85
08	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	2953	3			Y	-0-			85
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			85
-----														
TUBB, J. B. "N"														
WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564														
04	3000 N	4294	-0-	1294	1294	4233	3	61	9	Y	55			98
05	3100 N	4297	-0-	1197	2491	4297	3			Y	-0-			98
06	3000 N	2171	-0-	-829	1662	2171	3			Y	-0-			98
07	5929 X	4267	-0-	-1662	-0-	4267	3			Y	-0-			98
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-			98
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			98
-----														
EDWARDS, JANELLE, ETAL														
WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628														
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	854	3	87	9	Y	79	78	1	1
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1	5
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-			5
07	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	3			Y	-0-			5
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-			5
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
DESERT WIND 21														
WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472														
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	190	3	12	9	Y	11	10	1	1
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	56	3	22	9	Y	20	21	1	-0-
07	248 N	85	-0-	-163	-0-	71	3	14	9	Y	13	12	1	1
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	111	3	23	9	Y	21	22	1	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
TUBB, J. B., -L-		WELL #:		2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6416 - 6426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	341 3	58 9		Y	53	53 1		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	364 3	113 9		Y	103	101 1		2
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	966 3	111 9		Y	101	88 1		15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	122	125 1		12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	115	111 1		16
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			16

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY				CNTY: WARD			
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	833 3	6 9		N	5			46
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788 3	6 9		N	5			51
06	690 N	338	-0-	-352	-0-	338 3			N	-0-			51
07	744 N	346	-0-	-398	-0-	346 3			N	-0-			51
08	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3			N	-0-			51
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			51

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411
04	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944 3			N	-0-		-0-
05	4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974 3			N	-0-		-0-
06	4140 X	2569	-0-	-1571	-0-	2569 3			N	-0-		-0-
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	3775 3			N	-0-		-0-
08	4123 X	3648	-0-	-475	-0-	3648 3			N	-0-		-0-
09	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522 3			N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4099 - 4250
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	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)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		510 #	463	-0-	-47	-0-	463 3			N	-0-			153
05		589 #	453	-0-	-136	-0-	451 3		2 9	N	2			155
06		570 #	416	-0-	-154	-0-	416 3			N	-0-			155
07		589 #	523	-0-	-66	-0-	523 3			N	-0-			155
08		527 #	499	-0-	-28	-0-	499 3			N	-0-			155
*09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			155

CRAWAR (WOLFCAMP)														
PITTS ENERGY CO.														
CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088														
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	371 3	44 9	Y	Y	40	40 1		-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	415 3	171 9	Y	Y	155	152 1		3
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	49 3	166 9	Y	Y	151	131 1		23
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	754 3	201 9	Y	Y	183	187 1		19
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	681 3	190 9	Y	Y	173	166 1		26
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			26

CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091														
04		3150 X	3040	-0-	-110	-0-	2982 3	58 9	Y	Y	53	53 1		-0-
05		3193 X	3158	-0-	-35	-0-	2987 3	171 9	Y	Y	155	152 1		3
06		3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	1523 3	166 9	Y	Y	151	131 1		23
07		3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2776 3	201 9	Y	Y	183	187 1		19
08		3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2396 3	190 9	Y	Y	173	166 1		26
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			26

CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090														
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3			N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-			-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3			N	-0-			-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT														
WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117														
*01		T. A.	289	-0-	289	-0-	835	170 3	119 9	Y	108	112 1		37
02		T. A.	222	-0-	222	-0-	1057	135 3	87 9	Y	79	67 1		49
03		1324 X	267	-0-	-1057	-0-	167 3	100 9	Y	Y	91	110 1		30
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	195 3	98 9	Y	Y	89	93 1		26
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	185 3	199 9	Y	Y	181	178 1		29
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	110 3	194 9	Y	Y	176	153 1		52
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	72 3	235 9	Y	Y	214	218 1		48
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	201	194 1		55
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			55

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
RAYDEN				695567								
PENNZOIL-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5979 - 6073	
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
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			N	-0-		159
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-		159
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-		159
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-		159
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3			N	-0-		159
*09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3			N	-0-		159
-----												
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6040 - 6118	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-		75
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-		75
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3			N	-0-		75
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		75
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	147 3	11	9	N	10		85
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	512 3	33	9	N	30		115
-----												
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WALBET, INC.				891734								
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	1		96
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1	9	N	1		97
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	1 1	1	9	N	1		98
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1	9	N	1		99
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1	9	N	1		100
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1	9	N	1		101
-----												
CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617								
REED 19		WELL #:		1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763 2	4	9	N	4		144
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784 2	7	9	N	6		150
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	551 2	6	9	N	5		155
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	551 2	6	9	N	5		160
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	763 2	8	9	N	7		167
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6	9	N	5		172
-----												
MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			Y	-0-		12
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1	9	Y	1		13
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			Y	-0-		13
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-		13
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-		13
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-		13
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A	
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			Y	-0-		17
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-		17
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			Y	-0-		17
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			Y	-0-		17
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			Y	-0-		17
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-		17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1	12
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9	Y	2	3
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1 9	Y	1	4
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	Y	1	5
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1 9	Y	1	6
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1 9	Y	1	7
-----												
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	15
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	15
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	15
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-	15
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-	15
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	15
-----												
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	1
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-	1
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-	1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	1
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-	1
*09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-	1
-----												
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A												
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-	1
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	1
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-	1
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1 9	Y	1	2
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-	2
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	2
-----												
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A												
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9	Y	1	17
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	Y	1	10
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1	11
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1	12
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1 9	Y	1	13
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	Y	1	14
-----												
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A												
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	1
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	1
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-	1
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	1
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-	1
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	1
-----												
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-	1
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-	1
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-	1
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	1
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	1
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1			11
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2	11 1		2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1			3
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1 9	Y	1			4
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9	Y	1			5
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9	Y	1			6
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1 9	Y	1			17
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2	12 1		7
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	Y	1			8
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1 9	Y	1			9
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1 9	Y	1			10
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 9	Y	1			11
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			13
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			13
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			13
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			13
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			13
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			13
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1 9	Y	1			5
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9	Y	1	5 1		1
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1			2
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1 9	Y	1			3
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			3
-----													
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			4
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			4
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-			4
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			4
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			4
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		Y	-0-			5
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			5
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		Y	-0-			5
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			5
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			5
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			5
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9	Y	1			10
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1 9	Y	1			11
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1 9	Y	1			12
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1			13
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1			14
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2	Y	-0-		3	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2	Y	-0-		3	
06		60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2	Y	-0-		3	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	Y	-0-		3	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2	Y	-0-		3	
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	Y	-0-		3	
-----														
MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533														
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-		205	2	1 9	Y	1	13	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-		248	2	1 9	Y	1	8	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-		255	2	1 9	Y	1	9	
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-		295	2	1 9	Y	1	10	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-		310	2	1 9	Y	1	11	
*09		339 N	339	-0-	-0-	-0-		338	2	1 9	Y	1	12	
-----														
MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665														
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		93	2	1 9	Y	1	14	
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-		113	2	2 9	Y	2	1	
06		120 N	118	-0-	-2	-0-		116	2	2 9	Y	2	3	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		134	2	1 9	Y	1	4	
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		141	2	1 9	Y	1	5	
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-		153	2	1 9	Y	1	6	
-----														
MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573														
04		270 N	234	-0-	-36	-0-		233	2	1 9	Y	1	18	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		365	2	1 9	Y	1	19	
06		240 N	228	-0-	-12	-0-		227	2	1 9	Y	1	20	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-		340	2	1 9	Y	1	21	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		328	2	1 9	Y	1	22	
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-		335	2	1 9	Y	1	23	
-----														
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464														
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		Y	-0-	9	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		79	2	1 9	Y	1	10	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		49	2	1 9	Y	1	11	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-		74	2	1 9	Y	1	12	
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		71	2	1 9	Y	1	13	
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		72	2	1 9	Y	1	14	
-----														
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377														
04		150 N	147	-0-	-3	-0-		147	2		Y	-0-	2	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		Y	-0-	2	
06		180 N	137	-0-	-43	-0-		137	2		Y	-0-	2	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-	2	
08		186 N	172	-0-	-14	-0-		172	2		Y	-0-	2	
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		Y	-0-	2	
-----														
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471														
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-		137	2	1 9	Y	1	12	
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		166	2	1 9	Y	1	5	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-		170	2	1 9	Y	1	6	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-		197	2	1 9	Y	1	7	
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-		207	2	1 9	Y	1	8	
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-		225	2	1 9	Y	1	9	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 9				WELL #:	3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7264 - 7451		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1		17	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2		19	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1		20	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2		22	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1		23	
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1		24	
-----														
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7164 - 7417		
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-		15	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		15	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-		15	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-		15	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		15	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-		15	
-----														
WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7211 - 7465		
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-		10	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		10	
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-		10	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		10	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		10	
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		10	
-----														
MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7151 - 7406		
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1	9	Y	1		7	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		7	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1		8	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1		9	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1		10	
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1		11	
-----														
MCENTIRE 33				WELL #:	4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7324 - 7572		
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	314	2	1	9	Y	1		13	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1		14	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1		15	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1		16	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1		17	
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1		18	
-----														
MCENTIRE 22				WELL #:	4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7105 - 7327		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	10	1	15
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2			17
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2			19
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3			22
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	10	1	15
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3			18
-----														
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 7280 - 7541		
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	Y	11	17	1	27
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3			30
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3			33
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6			39
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1	28
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y	4			32



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	247 2	11 9	Y	10	15 1		14
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 2	3 9	Y	3			17
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 2	3 9	Y	3			20
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y	5			25
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9	Y	5	15 1		15
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	185 2	3 9	Y	3			18
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270 2	10 9	Y	9	13 1		20
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2			22
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433 2	2 9	Y	2			24
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 2	6 9	Y	5			29
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345 2	6 9	Y	5	13 1		21
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	202 2	3 9	Y	3			24
-----												
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 2	3 9	Y	3			55
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	Y	1			56
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	Y	2			58
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	422 2	2 9	Y	2			60
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	342 2	3 9	Y	3			63
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	Y	2			65
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	157 2	1 9	Y	1			22
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y	1			23
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	1			24
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	Y	1			25
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1			26
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1			27
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID -> 161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	Y	1			22
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	Y	1			23
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	Y	1			24
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2 9	Y	2			26
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	Y	2			28
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		Y	-0-			28
-----												
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID -> 163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2			123
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			123
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			123
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 2	2 9	N	2			125
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	76 2	4 9	N	4			129
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	296 2	7 9	N	6			135
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID -> 163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-			10
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			10
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		Y	-0-			10
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			10
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-			10
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2					5
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	2
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2					2
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2					2
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2					2
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1	9	Y	1	12
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2					12
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	13
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	14
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2					14
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	248	2	1	9	Y	1	15
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	Y	6	15
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	19
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	22
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	16
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	Y	2	18
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2					1
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2					1
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2					1
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1	2
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2					2
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2					2
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	Y	1	17
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	18
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1	19
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	20
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	21
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2					21
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2					2
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	3
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	4
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	5
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2					5
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1	6
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2					2
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	3
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	4
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2					4
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					4
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1	5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		-0-				6
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1 9	1	5	1		2
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1 9	1				3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		-0-				3
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		-0-				3
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		-0-				3
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9	1				14
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9	1	6	1		9
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	1				10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	1				11
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9	1				12
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	1				13
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		-0-				12
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		-0-				12
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9	1				13
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	1				14
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		-0-				14
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1 9	1				15
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9 9	8	11	1		16
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2 9	2				18
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2 9	2				20
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6 9	5				25
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4 9	4	11	1		18
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3 9	3				21
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	1				15
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	2	14	1		3
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2 9	2				5
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9	1				6
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9	1				7
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1 9	1				8
-----													
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	161	2	2 9	2				68
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		-0-				68
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		-0-				68
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1 9	1				69
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1 9	1				70
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	222	2	2 9	2				72
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		-0-				11
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		-0-				11
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1 9	1				12
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	1				13
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1 9	1				14
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1 9	1				15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28				WELL #: 6	RRCID -> 167589	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7363	- 7682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	Y	1			18
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	Y	2	12 1		8
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1			9
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1			10
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1			11
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y	1			12
-----												
MCENTIRE 28				WELL #: 8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7420	- 7676			
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1			11
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1	6 1		6
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	Y	1			7
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			7
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	Y	1			8
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	Y	1			9
-----												
MCENTIRE 23				WELL #: 2	RRCID -> 167826	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 7422	PERF. 7032	- 7274			
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	104 2	1 9	Y	1			40
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			40
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			40
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			40
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		Y	-0-			40
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1			41
-----												
MCENTIRE 27				WELL #: 7	RRCID -> 168230	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7099	- 7430			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			6
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	Y	1	5 1		2
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1			3
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			3
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			3
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			3
-----												
MCENTIRE 28				WELL #: 7	RRCID -> 168232	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7414	- 7658			
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	172 2	1 9	Y	1			9
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			9
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	Y	1			10
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	Y	1			11
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1			12
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			12
-----												
REYNOLDS 32				WELL #: 2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7486	- 7708			
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	746 2	8 9	Y	7			87
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9	Y	4			91
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595 2	7 9	Y	6			97
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	559 2	8 9	Y	7			104
08	620 N	463	-0-	-157	-0-	453 2	10 9	Y	9			113
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674 2	7 9	Y	6			119
-----												
WILKINSON 14				WELL #: 3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 7083	- 7377			
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	472 2	1 9	Y	1			29
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601 2	1 9	Y	1			30
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	Y	1			31
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2			33
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 2	2 9	Y	2			35
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		Y	-0-			35

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	207 2	2 9	Y	2		41
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	Y	2		43
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y	1		44
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	Y	2		46
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 2	2 9	Y	2		48
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		Y	-0-		48
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 -	7322
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	704 2	2 9	Y	2		43
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	895 2	2 9	Y	2		45
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	825 2	2 9	Y	2		47
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 2	3 9	Y	3		50
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9	Y	3		53
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2		Y	-0-		53
-----												
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 -	7272
04		570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		Y	-0-		110
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		110
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2		Y	-0-		110
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	481 2	3 9	Y	3		113
08		527 N	507	-0-	-20	-0-	505 2	2 9	Y	2		115
09		510 N	352	-0-	-158	-0-	350 2	2 9	Y	2		117
-----												
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 -	7251
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		Y	-0-		55
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		55
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		Y	-0-		55
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	378 2	1 9	Y	1		56
08		403 N	398	-0-	-5	-0-	397 2	1 9	Y	1		57
09		420 N	276	-0-	-144	-0-	275 2	1 9	Y	1		58
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 -	7425
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		Y	-0-		10
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-		10
06		420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2		Y	-0-		10
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		10
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	420 2	1 9	Y	1		11
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		11
-----												
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 -	7444
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	Y	1		13
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	Y	1	6 1	8
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9	Y	1		9
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y	1		10
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	Y	1		11
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9	Y	1		12
-----												
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 -	7437
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		Y	-0-		16
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		16
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		Y	-0-		16
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		16
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-		16
*09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					16
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					16
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					16
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					16
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					164
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					164
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					167
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					167
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					167
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					167
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					170
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					172
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636  
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					249
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	2392	3			N	-0-					167
08	14B2 EXT	2694	-0-	2694	5086	2694	3			N	-0-					167
*09	7829 X	2743	-0-	-5086	-0-	2743	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					35
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
BOLDING ENERGY, LLC 080199  
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					81
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6	9	N	5					86
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					86
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					86
*09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7	1	8			92

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					142
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					142
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					142
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					142
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					142
*09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					142

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

04		516 N	-0-	-0-	-516	-0-					Y	-0-					1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

04		2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	462				Y	-0-					24
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					24
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08		775 N	29	-0-	-746	-0-	29	3			Y	-0-					24
*09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					24

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

04		765 N	-0-	-0-	-765	-0-					Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	163	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

04		2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-					33
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
*09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

04		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -25-		//CONT.// //CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED	CAPACITY	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 6884	-	7068						
04	158 N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 6996	-	7240						
04	205 N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		Y	-0-					-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-		249	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6954	-	7194						
04	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-		171	3		Y	-0-					-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		162	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7138	-	7285						
04	339 N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3		Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7038	-	7288						
04	2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 N	322	-0-	-298	-0-		322	3		Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7157	-	7269						
04	2900 N	-0-	-0-	-2900	1288					Y	-0-					-0-
05	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	868 N	545	-0-	-323	-0-		545	3		Y	-0-					-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		527	3	18	9	Y	16	16	1		-0-



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				779259									
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12033				Y	NO RPT		2
-----													
MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		12943				Y	NO RPT		228
-----													
MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		10981				Y	NO RPT		40
-----													
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		14

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 21966	PERF.15323	- 15648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 18045	PERF.16008	- 15305				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 15473	PERF. N/A					
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-			7
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			7
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			7
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			7
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 18045	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802							
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802							
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107
04	2075	N	2075	-0-	-0-	2068	2	7 9	N	6	183
05	2157	N	2157	-0-	-0-	2149	2	8 9	N	7	190
06	1764	N	1764	-0-	-0-	1756	2	8 9	N	7	197
07	1661	N	1661	-0-	-0-	1652	2	9 9	N	8	30
08	1695	N	1695	-0-	-0-	1676	2	19 9	N	17	47
*09	957	N	957	-0-	-0-	945	2	12 9	N	11	58
-----											
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.				192030							
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
D. A. (DEVONIAN)												
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.												
LLOYD ESTATE												
22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
100263												
WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAMSITE (WOLFCAMP)												
EOG RESOURCES, INC.												
TXL "9"												
22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
253162												
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074												
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DARMER (CANYON)												
SUNDOWN ENERGY LP												
SEALY SMITH B												
23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
829482												
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180												
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DEADWOOD (FUSSELMAN)												
KING ENERGY RESOURCES												
EDWARDS												
23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
465526												
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018												
-----												
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEADWOOD (STRAWN)												
KING ENERGY RESOURCES												
EDWARDS												
23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK												
465526												
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A												
-----												
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2		N	-0-		-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2		N	-0-		-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984					
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-				-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-				-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3		N	-0-				-0-

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290					
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	576	3	10	9	Y	9			111
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10			121
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34	9	Y	31			152
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	Y	40	141	1	51
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11			62
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10			72

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930					
04	12600	X	11244	-0-	-1356	-0-	10543	3	701	9	Y	637	619	0	115
05	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	10935	3	701	9	Y	637	660	0	91
06	13200	X	11248	-0-	-1952	-0-	10524	3	5	4	Y	654	648	0	97
							719	9							
07	DLQ	G-10	11894	-0-	11894	11894	11124	3	770	9	Y	700	643	0	154
08	DLQ	G-10	11260	-0-	11260	23154	10621	3	639	9	Y	581	614	0	121
09	DLQ	G-10	10605	-0-	10605	33759	9852	3	718	9	Y	653	673	0	101

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028					
04	18540	X	16906	-0-	-1634	-0-	16116	3	22	4	Y	698	687	0	64
							768	9							
05	19158	X	17401	-0-	-1757	-0-	16596	3	40	4	Y	695	696	0	60
							765	9							
06	18540	X	15679	-0-	-2861	-0-	14773	3	261	4	Y	586	579	0	65
							645	9							
07	DLQ	G-10	16944	-0-	16944	16944	16211	3	31	4	Y	638	645	0	56
							702	9							
08	DLQ	G-10	16694	-0-	16694	33638	15966	3	12	4	Y	651	649	0	56
							716	9							
09	DLQ	G-10	15890	-0-	15890	49528	15254	3	635	9	Y	577	561	0	71

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912					
04	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	5732	3	482	9	Y	438	410	0	123
05	6975	X	6357	-0-	-618	-0-	5905	3	452	9	Y	411	496	0	37
06	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	5464	3	332	9	Y	302	270	0	68
07	DLQ	G-10	6731	-0-	6731	6731	6257	3	474	9	Y	431	441	0	57
08	DLQ	G-10	6868	-0-	6868	13599	6405	3	463	9	Y	421	435	0	42
09	DLQ	G-10	7213	-0-	7213	20812	6686	3	527	9	Y	479	454	0	67

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	EOM BALANCE				
WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875																
04	13140 X	12953	-0-	-187	-0-	12192	3	761	9	Y	692	685	0	1	8	116
05	13206 X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47
06	12690 X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	1	8	64
07	DLQ G-10	12933	-0-	12933	12933	12098	3	835	9	Y	759	760	0	1	8	62
08	DLQ G-10	12987	-0-	12987	25920	12227	3	760	9	Y	691	716	0	1	8	36
09	DLQ G-10	11560	-0-	11560	37480	10946	3	614	9	Y	558	554	0			40
WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054																
04	5880 X	5252	-0-	-628	-0-	4971	3	281	9	Y	255	262	0			43
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20
06	5520 X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0			32
07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	5702	3	441	9	Y	401	400	0			33
08	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12025	5509	3	373	9	Y	339	354	0			18
09	DLQ G-10	5162	-0-	5162	17187	4842	3	320	9	Y	291	288	0			21
WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414																
04	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	5149	3	15	4	N	418	443	0	1	8	181
						460	9									
05	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183
06	6720 X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	1	8	224
						512	9									
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	1	8	215
08	6448 X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	1	8	176
09	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	5645	3	385	9	N	350	341	0			185
WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940																
04	8940 X	8029	-0-	-911	-0-	68	1	7675	3	Y	258	271	0			59
						2	4									
05	9238 X	8346	-0-	-892	-0-	7990	3	15	4	Y	310	340	0	1	8	28
						341	9									
06	8430 X	8271	-0-	-159	-0-	7740	3	143	4	Y	353	268	0			113
						388	9									
07	DLQ G-10	8529	-0-	8529	8529	8204	3	325	9	Y	295	369	0			39
08	DLQ G-10	8165	-0-	8165	16694	7822	3	343	9	Y	312	323	0			28
09	DLQ G-10	7494	-0-	7494	24188	7101	3	378	9	Y	344	344	0			28
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930																
04	8790 X	8260	-0-	-530	-0-	7542	3	718	9	Y	653	659	0			52
05	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	7959	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
						777	9									
06	8790 X	7578	-0-	-1212	-0-	6707	3	153	4	Y	653	643	0	1	8	39
						718	9									
07	DLQ G-10	8681	-0-	8681	8681	7928	3	14	4	Y	672	601	0	1	8	109
						739	9									
08	DLQ G-10	8644	-0-	8644	17325	8082	3	562	9	Y	511	561	0	1	8	58
09	DLQ G-10	8254	-0-	8254	25579	7527	3	693	9	Y	630	627	0			61
WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771																
04	13320 X	12345	-0-	-975	-0-	11558	3	787	9	Y	715	702	0	1	8	54
05	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108
06	13050 X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	1	8	52
07	DLQ G-10	13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	1	8	45
08	DLQ G-10	13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	2	8	52
09	DLQ G-10	12387	-0-	12387	39385	11764	3	623	9	Y	566	576	0			42

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		13710	X	12371	-0-	-1339	-0-		11922	3	449	9	Y	408	31
05		14167	X	12944	-0-	-1223	-0-		12505	3	439	9	Y	399	50
06		13710	X	12338	-0-	-1372	-0-		11984	3	354	9	Y	322	28
07	DLQ	G-10		12867	-0-	12867	12867		12449	3	418	9	Y	380	24
08	DLQ	G-10		13513	-0-	13513	26380		13048	3	465	9	Y	423	29
09	DLQ	G-10		12495	-0-	12495	38875		11897	3	598	9	Y	544	41
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
04		24180	X	21145	-0-	-3035	-0-		20149	3	996	9	Y	905	22
05		24366	X	20308	-0-	-4058	-0-		19368	3	9	4	Y	846	24
06		21630	X	17369	-0-	-4261	-0-		16433	3	99	4	Y	761	29
07	DLQ	G-10		17402	-0-	17402	17402		16636	3	7	4	Y	690	23
08	DLQ	G-10		17972	-0-	17972	35374		17227	3	745	9	Y	677	31
09	DLQ	G-10		17833	-0-	17833	53207		17014	3	777	9	Y	706	17
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
04		11400	X	10400	-0-	-1000	-0-		9881	3	3	4	Y	469	78
05		11780	X	10901	-0-	-879	-0-		10454	3	6	4	Y	401	65
06		11400	X	10226	-0-	-1174	-0-		9827	3	1	4	Y	362	106
07	DLQ	G-10		11232	-0-	11232	11232		10829	3	403	9	Y	366	66
08	DLQ	G-10		10516	-0-	10516	21748		10046	3	470	9	Y	427	82
09	DLQ	G-10		9549	-0-	9549	31297		9114	3	426	9	Y	387	56
-----															
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
04		10740	X	10322	-0-	-418	-0-		64	1	9704	3	Y	502	113
05		10540	X	10108	-0-	-432	-0-		9653	3	19	4	Y	396	67
06		11760	X	8934	-0-	-2826	-0-		8331	3	154	4	Y	408	167
07	DLQ	G-10		9428	-0-	9428	9428		8931	3	497	9	Y	452	83
08	DLQ	G-10		9552	-0-	9552	18980		8998	3	554	9	Y	504	70
09	DLQ	G-10		7064	-0-	7064	26044		6693	3	356	9	Y	324	33
-----															
REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
04		7200	X	6744	-0-	-456	-0-		6158	3	586	9	Y	533	89
05		7523	X	7523	-0-	-0-	-0-		6844	3	679	9	Y	617	44
06		6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-		-0-				Y	169	16
07	DLQ	G-10		2652	-0-	2652	2652		2497	3	155	9	Y	141	12
08	DLQ	G-10		16596	-0-	16596	19248		15394	3	1202	9	Y	1093	57
09	DLQ	G-10		9921	-0-	9921	29169		9226	3	695	9	Y	632	46

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
-----															
04	10950 X	9905	-0-	-1045	-0-	55 1	9471 3	Y	343	326 0					77
05	10726 X	9664	-0-	-1062	-0-	2 4	377 9	Y	272	302 0	1 8				46
06	10200 X	8738	-0-	-1462	-0-	9347 3	18 4	Y	279	211 0					114
07 DLQ	G-10	9430	-0-	9430	9430	299 9			309	366 0					57
08 DLQ	G-10	9650	-0-	9650	19080	8278 3	153 4	Y	344	353 0					48
09 DLQ	G-10	9270	-0-	9270	28350	307 9			222	247 0					23
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT															
04	7050 X	7031	-0-	-19	-0-	6626 3	405 9	Y	368	371 0	1 8				9
05	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	272 9	3 4	Y	247	248 0	1 8				7
06	7170 X	5966	-0-	-1204	-0-	5711 3	34 4	Y	201	199 0	1 8				8
07 DLQ	G-10	6112	-0-	6112	6112	221 9			219	219 0	1 8				7
08 DLQ	G-10	6369	-0-	6369	12481	5868 3	3 4	Y	235	230 0	1 8				11
09 DLQ	G-10	8111	-0-	8111	20592	241 9			480	478 0	1 8				12
-----															
REGRET 7 UNIT															
04	8400 X	7559	-0-	-841	-0-	7141 3	418 9	Y	380	376 0	1 8				63
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	8700 3	518 9	Y	471	500 0	1 8				33
06	8160 X	3619	-0-	-4541	-0-	3248 3	371 9	Y	337	339 0					31
07 DLQ	G-10	7758	-0-	7758	7758	7240 3	518 9	Y	471	463 0					39
08 DLQ	G-10	7966	-0-	7966	15724	7425 3	541 9	Y	492	505 0					26
09 DLQ	G-10	7594	-0-	7594	23318	7059 3	535 9	Y	486	477 0					35
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT															
04	9090 X	8791	-0-	-299	-0-	8428 3	363 9	Y	330	327 0					8
05	9145 X	8873	-0-	-272	-0-	8532 3	4 4	Y	306	305 0					9
06	8100 X	7946	-0-	-154	-0-	337 9	46 4	Y	278	275 0	1 8				11
07 DLQ	G-10	8139	-0-	8139	8139	7594 3	3 4	Y	303	303 0	1 8				10
08 DLQ	G-10	8481	-0-	8481	16620	306 9			324	318 0	1 8				15
09 DLQ	G-10	8299	-0-	8299	24919	333 9			338	345 0					8
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT															
04	8640 X	8607	-0-	-33	-0-	8212 3	395 9	Y	359	360 0	1 8				9
05	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8178 3	4 4	Y	345	343 0	1 8				10
06	8430 X	7666	-0-	-764	-0-	380 9	44 4	Y	312	309 0	1 8				12
07 DLQ	G-10	7857	-0-	7857	7857	7279 3	3 4	Y	341	340 0	1 8				12
08 DLQ	G-10	8187	-0-	8187	16044	343 9			364	358 0	1 8				17
09 DLQ	G-10	8061	-0-	8061	24105	7479 3	374 9	Y	340	349 0					8



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983																
04	11100 X	9228	-0-	-1872	-0-	8831 3	2 4	Y	359	350	1				60	
05	11129 X	9692	-0-	-1437	-0-	9281 3	6 4	Y	368	367	1	1	8			60
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	8683 3	1 4	Y	382	330	1				112	
07	DLQ G-10	9211	-0-	9211	9211	8958 3	253 9	Y	230	301	1				41	
08	DLQ G-10	9290	-0-	9290	18501	9005 3	285 9	Y	259	250	1				50	
09	DLQ G-10	8431	-0-	8431	26932	8169 3	254 9	Y	231	248	1				33	
SHUT OUT 9 UNIT											WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097					
04	3720 X	1347	-0-	-2373	-0-	974 3	373 9	Y	339	318	0				50	
05	3255 X	653	-0-	-2602	-0-	321 3	332 9	Y	302	307	0	1	8			44
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	Y	Y	Y	224	246	0				22	
07	DLQ G-10	983	-0-	983	983	658 3	325 9	Y	295	298	0				19	
08	DLQ G-10	796	-0-	796	1779	491 3	305 9	Y	277	272	0	1	8			23
09	DLQ G-10	581	-0-	581	2360	318 3	263 9	Y	239	235	0				27	
CITATION 32 FEE											WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858					
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6325 3	234 9	N	213	204	0	4	8			295
05	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	9518 3	1011 9	N	919	807	0	10	8			397
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7829 3	807 9	N	734	752	0	5	8			374
07	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	5582 3	446 9	N	405	531	0	3	8			245
08	6138 X	4450	-0-	-1688	-0-	4144 3	306 9	N	278	392	0	3	8			128
*09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5920 3	194 9	N	176	1	8				303	
PLEASANT COLONY 25 UNIT											WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810					
04	7200 X	6065	-0-	-1135	-0-	5393 3	672 9	N	611	612	0	1	8			165
05	7440 X	6212	-0-	-1228	-0-	5606 3	606 9	N	551	544	0	1	8			171
06	7200 X	5951	-0-	-1249	-0-	5412 3	539 9	N	490	498	0	1	8			162
07	6603 X	6121	-0-	-482	-0-	5603 3	518 9	N	471	500	0	1	8			132
08	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	5758 3	672 9	N	611	633	0	1	8			109
09	6060 X	5924	-0-	-136	-0-	5132 3	792 9	N	720	677	0				152	
FLYING EBONY 19 UNIT											WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895					
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6615 3	569 9	Y	517	572	0	1	8			148
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	7623 3	699 9	Y	635	723	0	2	8			58
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7350 3	573 9	Y	521	460	0	1	8			118
07	DLQ G-10	8534	-0-	8534	8534	7947 3	587 9	Y	534	580	0	1	8			71
08	DLQ G-10	8339	-0-	8339	16873	7858 3	481 9	Y	437	463	0	1	8			44
09	DLQ G-10	7773	-0-	7773	24646	7231 3	542 9	Y	493	468	0				69	
ALYSHEBA 17 UNIT											WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070					
04	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	9920 3	404 9	Y	367	371	0	1	8			9
05	11315 X	10357	-0-	-958	-0-	9965 3	5 4	Y	352	350	0	1	8			10
06	10080 X	9273	-0-	-807	-0-	8869 3	54 4	Y	318	315	0	1	8			12
07	DLQ G-10	9282	-0-	9282	9282	8914 3	4 4	Y	331	332	0				11	
08	DLQ G-10	9252	-0-	9252	18534	8897 3	355 9	Y	323	319	0				15	
09	DLQ G-10	9180	-0-	9180	27714	8787 3	372 9	Y	338	345	0				8	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//	153438													
		WELL #:	3H	RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413	-		12070		
04		16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	12213	3	920	9	Y	836	764	0	1 8	122
05		17422 X	12722	-0-	-4700	-0-	11951	3	771	9	Y	701	721	0	1 8	101
06		16860 X	10375	-0-	-6485	-0-	9799	3	576	9	Y	524	572	0	1 8	52
07	DLQ	G-10	12955	-0-	12955	12955	12193	3	762	9	Y	693	699	0	1 8	45
08	DLQ	G-10	12041	-0-	12041	24996	11335	3	706	9	Y	642	632	0	1 8	54
09	DLQ	G-10	10544	-0-	10544	35540	9933	3	611	9	Y	555	546	0		63
-----																
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441	-		11999		
04		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	6934	3	459	9	Y	417	421	0	1 8	33
05		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	6998	3	13	4	Y	418	432	0	1 8	18
							460	9								
06		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6256	3	157	4	Y	403	396	0	1 8	24
							443	9								
07	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	6662	6168	3	12	4	Y	438	390	0	1 8	71
							482	9								
08	DLQ	G-10	6578	-0-	6578	13240	6204	3	374	9	Y	340	371	0	1 8	39
09	DLQ	G-10	6210	-0-	6210	19450	5677	3	501	9	Y	455	450	0		44
-----																
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319	-		11984		
04		15810 X	4361	-0-	-11449	-0-	24	1	4269	3	Y	61	47	0		14
							1	4								
05		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	11942	3	67	9	Y	249	237	0	3 8	23
							274	9								
06		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	10930	3	202	4	Y	280	212	0	2 8	89
							308	9								
07	DLQ	G-10	11844	-0-	11844	11844	11587	3	257	9	Y	234	291	0	1 8	31
08	DLQ	G-10	11998	-0-	11998	23842	11714	3	284	9	Y	258	264	0	2 8	23
09	DLQ	G-10	11062	-0-	11062	34904	10729	3	310	9	Y	282	281	0	1 8	23
-----																
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-		12060		
04		17160 X	15889	-0-	-1271	-0-	94	1	15196	3	Y	542	576	0	1 8	124
							3	4								
05		17732 X	15041	-0-	-2691	-0-	14242	3	596	9	Y	702	761	0	1 8	64
							772	9								
06		16590 X	12602	-0-	-3988	-0-	11530	3	213	4	Y	781	594	0	1 8	250
							859	9								
07	DLQ	G-10	13972	-0-	13972	13972	13255	3	717	9	Y	652	815	0	1 8	86
08	DLQ	G-10	15576	-0-	15576	29548	14785	3	791	9	Y	719	739	0	1 8	65
09	DLQ	G-10	15603	-0-	15603	45151	14704	3	867	9	Y	788	788	0	1 8	64
-----																
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-		12080		
04		13050 X	11105	-0-	-1945	-0-	10617	3	488	9	Y	444	425	0	1 8	65
05		13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	10760	3	433	9	Y	394	401	0	1 8	57
06		11730 X	9491	-0-	-2239	-0-	9168	3	323	9	Y	294	321	0	1 8	29
07	DLQ	G-10	11383	-0-	11383	11383	10955	3	428	9	Y	389	392	0	1 8	25
08	DLQ	G-10	10609	-0-	10609	21992	10212	3	397	9	Y	361	355	0	1 8	30
09	DLQ	G-10	10101	-0-	10101	32093	9758	3	343	9	Y	312	307	0		35
-----																
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-		12110		
04		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	10724	3	990	9	Y	900	803	0	1 8	131
05		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	11325	3	881	9	Y	801	815	0	1 8	116
06		12240 X	9418	-0-	-2822	-0-	8762	3	656	9	Y	596	652	0	1 8	59
07	DLQ	G-10	12600	-0-	12600	12600	11731	3	869	9	Y	790	797	0	1 8	51
08	DLQ	G-10	10949	-0-	10949	23549	10144	3	805	9	Y	732	721	0	1 8	61
09	DLQ	G-10	9994	-0-	9994	33543	9297	3	697	9	Y	634	623	0		72

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379															
04	13020 X	12333	-0-	-687	-0-	11631	3	702	9	Y	638	587	0	1 8	93
05	13454 X	12269	-0-	-1185	-0-	11646	3	623	9	Y	566	576	0	1 8	82
06	12780 X	10976	-0-	-1804	-0-	10512	3	464	9	Y	422	461	0	1 8	42
07	DLQ G-10	13180	-0-	13180	13180	12565	3	615	9	Y	559	564	0	1 8	36
08	DLQ G-10	12740	-0-	12740	25920	12170	3	570	9	Y	518	510	0	1 8	43
09	DLQ G-10	12309	-0-	12309	38229	11821	3	488	9	Y	444	437	0		50
-----															
WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118															
04	14910 X	13135	-0-	-1775	-0-	12461	3	674	9	Y	613	612	0	1 8	47
05	15128 X	12372	-0-	-2756	-0-	11701	3	671	9	Y	610	580	0	1 8	76
06	12630 X	11091	-0-	-1539	-0-	10516	3	575	9	Y	523	553	0		46
07	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	10656	3	667	9	Y	606	613	0		39
08	DLQ G-10	10761	-0-	10761	22084	10147	3	614	9	Y	558	558	0		39
09	DLQ G-10	9482	-0-	9482	31566	8989	3	493	9	Y	448	453	0		34
-----															
WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235															
04	16020 X	13876	-0-	-2144	-0-	13235	3	641	9	Y	583	578	0	1 8	44
05	16523 X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1 8	77
06	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	1 8	41
07	DLQ G-10	14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	1 8	32
08	DLQ G-10	14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0		35
09	DLQ G-10	12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0		34
-----															
WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025															
04	18600 X	16676	-0-	-1924	-0-	15847	3	829	9	Y	754	763	0	1 8	60
05	18910 X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3 8	39
06	17100 X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	1 8	43
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0		59
08	DLQ G-10	23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	1 8	68
09	DLQ G-10	16154	-0-	16154	41879	15117	3	982	9	Y	893	875	0		86
-----															
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113															
04	19560 X	16244	-0-	-3316	-0-	15572	3	23	4	Y	590	590	0		54
05	22475 X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3 8	48
06	21750 X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	2 8	45
07	DLQ G-10	16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	2 8	54
08	DLQ G-10	15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	2 8	44
09	DLQ G-10	13653	-0-	13653	44977	13050	3	602	9	Y	547	522	0	1 8	68

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
04	23460 X	22464	-0-	-996	-0-	21727	3	737	9	Y	670	672	1	1	8	63
05	23777 X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
06	22620 X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	1	8	211
07	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	1	8	120
08	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	1	8	218
09	DLQ G-10	16457	-0-	16457	51370	15583	3	815	9	Y	741	863	1			96
-----																
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	-	12555		
04	21480 X	18658	-0-	-2822	-0-	17330	3	1	4	Y	1206	1193	1		164	
05	22196 X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1		211	
06	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19111	3	15	4	Y	729	773	1		167	
07	DLQ G-10	17778	-0-	17778	17778	16960	3	22	4	Y	724	773	1		118	
08	DLQ G-10	17744	-0-	17744	35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1		226	
09	DLQ G-10	16911	-0-	16911	52433	16073	3	795	9	Y	723	809	1		140	
-----																
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705		
04	25680 X	24042	-0-	-1638	-0-	22998	3	1044	9	Y	949	887	0	6	8	170
05	26753 X	24949	-0-	-1804	-0-	23984	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124
06	25890 X	23450	-0-	-2440	-0-	22430	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
07	DLQ G-10	8595	-0-	8595	8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80
08	DLQ G-10	1100	-0-	1100	9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
09	DLQ G-10	5628	-0-	5628	15323	2678	3	2702	9	Y	2456	2157	0	3	8	381
-----																
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579	-	11944		
04	47640 X	38852	-0-	-8788	-0-	38121	3	47	4	Y	622	620	0			57
05	43989 X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
06	41790 X	34500	-0-	-7290	-0-	33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
08	DLQ G-10	37760	-0-	37760	77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
09	DLQ G-10	34997	-0-	34997	112074	34334	3	662	9	Y	602	586	0	1	8	74

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----																			
WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055																			
04	DLQ	G-10	37072	-0-	37072	149133	35849	3	1223	9	Y	1112	1115	0	3	8	89		
05	187284	X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49		
-----																			
06	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	1254	9	33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
07	38967	X	9709	-0-	-29258	-0-	1263	9	9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
08	38967	X	363	-0-	-38604	-0-	345	9	201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16
09	37080	X	1935	-0-	-35145	-0-	882	3	1009	9	Y	917	843	0	2	8	88	-----	
-----																			
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855																			
04	37290	X	33807	-0-	-3483	-0-	32989	3	818	9	Y	744	730	1	3	8	70		
05	37975	X	14998	-0-	-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57		
-----																			
06	35070	X	29018	-0-	-6052	-0-	250	9	28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
07	DLQ	G-10	30131	-0-	30131	30131	558	9	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
08	DLQ	G-10	30523	-0-	30523	60654	638	9	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272
09	DLQ	G-10	29039	-0-	29039	89693	28485	3	494	9	Y	449	662	1	1	8	58	-----	
-----																			
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165																			
04	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	34473	3	3	4	Y	1046	1037	1	5	8	141		
05	35526	X	12467	-0-	-23059	-0-	1151	9	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
-----																			
06	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	32	9	42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
07	DLQ	G-10	46101	-0-	46101	46101	1013	9	45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
08	DLQ	G-10	42919	-0-	42919	89020	974	9	41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
09	DLQ	G-10	40151	-0-	40151	129171	924	9	38932	3	1047	9	Y	952	1057	1	3	8	183
-----																			
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287																			
04	50670	X	38946	-0-	-11724	-0-	37458	3	48	4	Y	1309	1308	0			119		
05	49972	X	40240	-0-	-9732	-0-	1440	9	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9	8	114
-----																			
06	48360	X	36459	-0-	-11901	-0-	1451	9	34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5	8	128
07	DLQ	G-10	39203	-0-	39203	39203	1261	9	37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5	8	115
08	DLQ	G-10	38084	-0-	38084	77287	1436	9	36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6	8	112
09	DLQ	G-10	34069	-0-	34069	111356	1422	9	32889	3	1179	9	Y	1072	1050	0	2	8	132

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	26460 X	24097	-0-	-2363	-0-	23341 750	3	6	4	Y	682	696	1	3	8	113
05	27342 X	24255	-0-	-3087	-0-	23588 653	3	14	4	Y	594	606	1	5	8	96
06	26460 X	22937	-0-	-3523	-0-	22168 768	3	1	4	Y	698	588	1	3	8	203
07	DLQ G-10	22837	-0-	22837	22837	22212	3	625	9	Y	568	666	1	4	8	101
08	DLQ G-10	22833	-0-	22833	45670	22211	3	622	9	Y	565	554	1	4	8	108
09	DLQ G-10	21024	-0-	21024	66694	20441	3	562	9	Y	511	544	1	2	8	73
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 285835	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7613	- 12650								
04	DLQ G-10	41954	-0-	41954	167638	40104	3	1850	9	Y	1682	1666	1	6	8	159
05	189330 X	21692	-0-	-167638	-0-	21316 369	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
06	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	34869 1153	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
07	43338 X	34558	-0-	-8780	-0-	33186 1275	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
08	43338 X	31370	-0-	-11968	-0-	30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399
09	41940 X	29521	-0-	-12419	-0-	28370	3	965	9	Y	877	1160	1	3	8	113
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 7475	- 11845								
04	DLQ G-10	37529	-0-	37529	152833	36582 942	3	5	4	Y	856	857	1	2	8	116
05	167400 X	14567	-0-	-152833	-0-	14420 53	3	94	4	Y	48	92	1			72
06	40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	39551 848	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
07	38905 X	36299	-0-	-2606	-0-	35262 881	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
08	38905 X	35340	-0-	-3565	-0-	34415 859	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
09	38400 X	33479	-0-	-4921	-0-	32221	3	958	9	Y	871	974	1	1	8	168
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287179	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8177	- 18072								
04	63570 X	51479	-0-	-12091	-0-	45014 6384	3	81	4	Y	5804	5749	0	14	8	99
05	60109 X	50944	-0-	-9165	-0-	44788 6119	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
06	56670 X	48438	-0-	-8232	-0-	42510 5800	3	128	4	Y	5273	5260	0	14	8	78
07	DLQ G-10	49857	-0-	49857	49857	43889 5822	3	146	4	Y	5293	5267	0	12	8	92
08	DLQ G-10	49441	-0-	49441	99298	43674 5656	3	111	4	Y	5142	5128	0	15	8	91
09	DLQ G-10	46304	-0-	46304	145602	40933	3	5306	9	Y	4824	4834	0	6	8	75



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DONERAIL 8 FEE UNIT C		//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
		WELL #: 3H		RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8247	- 18635								
04	DLQ G-10	94969	-0-	94969	407853	85661 9040	3 9	268	4	Y	8218	8181	0	7	8	152
05	500135 X	92282	-0-	-407853	-0-	83364 8546	3 9	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
06	86543 X	86543	-0-	-0-	-0-	78133 7945	3 9	465	4	Y	7223	7214	0	10	8	148
07	101308 X	88779	-0-	-12529	-0-	80526 8076	3 9	177	4	Y	7342	7376	0	7	8	107
08	101308 X	85432	-0-	-15876	-0-	77423 7652	3 9	357	4	Y	6956	6927	0	10	8	126
09	94980 X	81004	-0-	-13976	-0-	73505	3	7187	9	Y	6534	6547	0	2	8	111
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715	- 18961								
04	50370 X	46728	-0-	-3642	-0-	39825 6582	3 9	321	4	N	5984	5945	0	42	8	20
05	52049 X	47746	-0-	-4303	-0-	40961 6611	3 9	174	4	N	6010	5937	0	66	8	27
06	50370 X	22295	-0-	-28075	-0-	16696 5162	3 9	437	4	N	4693	4677	0	13	8	30
07	49259 X	49112	-0-	-147	-0-	39749 9169	3 9	194	4	N	8335	8271	0	34	8	60
08	49259 X	45329	-0-	-3930	-0-	39139 5882	3 9	308	4	N	5347	5330	0	41	8	36
09	46740 X	43290	-0-	-3450	-0-	37088	3	5999	9	N	5454	5427	0	16	8	47
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7847	- 17837								
04	221190 X	202183	-0-	-19007	-0-	176496 25568	3 9	119	4	N	23244	23143	1	57	8	486
05	228563 X	205053	-0-	-23510	-0-	181134 23852	3 9	67	4	N	21684	21642	1	94	8	434
06	221190 X	182674	-0-	-38516	-0-	160768 20323	3 9	1583	4	N	18475	18500	1	50	8	359
07	228563 X	181166	-0-	-47397	-0-	161018 19479	3 9	669	4	N	17708	17532	1	39	8	496
08	228563 X	173254	-0-	-55309	-0-	154969 17084	3 9	1201	4	N	15531	15482	1	49	8	496
09	202170 X	160154	-0-	-42016	-0-	143006	3	15981	9	N	14528	14856	1	12	8	156
SCALA ENERGY OPERATING, LLC NORMAN STATE 14		WELL #: 4HH		RRCID -> 290695	COMPL. DATE 11/23/2020	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7618	- 17086								
04	688631 X	170985	-0-	-517646	-0-	598 2348	1 4	153541	3 9	N	13180	12687	1			2354
05	178026 X	178026	-0-	-0-	-0-	543 1070	1 4	163673	3 9	N	11582	11986	1			1950
06	176740 X	176740	-0-	-0-	-0-	1070 503	4 1	12740	3 9	N	9569	9602	1			1917
07	172146 X	172146	-0-	-0-	-0-	2665 465	4 1	10526	3 9	N	9467	10025	1			1359
08	167859 X	167859	-0-	-0-	-0-	3268 484	4 1	157999	3 9	N	8655	8665	1			1349
09	140460 X	NO RPT	-0-	-140460	-0-	940	4	9521	9	N	NO RPT					1349



OIL AND GAS DIVISION

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

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						
04	3360	3275	-0-	-85 B	-1609	3203	3	72	9	N	65	190	1	-0-
05	3472	3304	-0-	-168 B	-1777	3272	3	32	9	N	29			29
06	3360	1724	-0-	-1636 B	-3413	1690	3	34	9	N	31			60
07	3472	2488	-0-	-984 B	-4397	2470	3	18	9	N	16			76
08	3472	2463	-0-	-1009 B	-5406	2441	3	22	9	N	20			96
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3882	CANCELLED UNDERAGE ->			-1524						
09	3270 #	NO RPT	-0-	-3270 B	-7152					N	NO RPT			96

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	78	1	110
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			110
			RECLASSIFIED TO OIL					01/01/2019						

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104						
BOOKS, EDITH		WELL #: 110												
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	909	2	6	9	N	5	124
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	930	2	18	9	N	16	140
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	872	2	9	9	N	8	148
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	899	2	11	9	N	10	158
08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	901	2	14	9	N	13	171
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	840	2	9	9	N	8	179

LE PETIT POIS		WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204						
04	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	2			N	-0-	-0-
05	651	N	236	-0-	-415	B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
06	660	N	83	-0-	-577	B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
07	589	N	15	-0-	-574	B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			N	-0-	-0-

-----														
DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555														
04		540	1765	-0-	1225 B	23897	120	1	1623	3	N	20		215
05		3100 N	1659	-0-	-1441 B	22456	124	1	1526	3	N	8	190 1	33
06		3000 N	1711	-0-	-1289 B	21167	120	1	1580	3	N	10		43
07		3100 N	1638	-0-	-1462 B	19705	124	1	1499	3	N	14		57
08		3100 N	1549	-0-	-1551 B	18154	124	1	1410	3	N	14		71
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			18154									
*09		3000 N	230	-0-	-2770 B	15384	120	1	109	3	N	1		72
-----														
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270														
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	84	1	97	3	N	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	87	1	97	3	N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	84	1	91	3	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	87	1	92	3	N	-0-		-0-
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	87	1	29	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	84	1	57	3	N	-0-		-0-
-----														
VENCER ENERGY, LLC 884498														
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

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

  

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515				
04	32740 X	32740	-0-	-0-	-0-	32740	3			N	-0-			-0-
05	38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3			N	-0-			-0-
06	32694 X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3			N	-0-			-0-
07	33821 X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3			N	-0-			-0-
08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3			N	-0-			-0-
*09	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3			N	-0-			-0-

  

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

  

FDL OPERATING, LLC				263924		CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685
04	200100 X	189845	-0-	-10255	-0-	189845	3		N	-0-	-0-
05	202523 X	196144	-0-	-6379	-0-	196144	3		N	-0-	-0-
06	188838 X	188838	-0-	-0-	-0-	188838	3		N	-0-	-0-
07	196168 X	193870	-0-	-2298	-0-	193870	3		N	-0-	-0-
08	196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712	3		N	-0-	-0-
09	189840 X	NO RPT	-0-	-189840	-0-				N	NO RPT	-0-

  

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

  

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		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
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-

  

COWDEN, E. P. "A-34"				6		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WELL #:		6		RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

COWDEN, E. P. "A-26"				23		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WELL #:		23		RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	2340 #	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-				-0-
05	2418 #	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
06	2340 #	1624	-0-	-716	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
07	2418 #	2260	-0-	-158	-0-	2260	2			N	-0-				-0-
08	2418 #	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
09	2340 #	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-				-0-
-----															
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF. 10233 - 10476				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
OXY USA WTP LP				630555											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
04	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-	6	1		1
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-				1
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	Y	21				22
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	Y	1				26
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				26
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2		N	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
06		270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-	-0-
07		279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1 0
							1	9					
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
*09		195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2 0
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569													
04		423 R	423	-0-	-0-	-0-	420	2	2	4	N	1	2 0
							1	9					
05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
06		952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1 0
							1	9					
07		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3 0
							3	9					
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
*09		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141													
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1 0
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4 0
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-	-0-
07		324 R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-	-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495													
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
05		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT	-0-
*09		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460													
04		120 #	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-	-0-
05		155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-	-0-
06		150 #	32	-0-	-118	-0-	31	2	1	4	N	-0-	-0-
07		155 #	20	-0-	-135	-0-	17	2	3	4	N	-0-	-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05		217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06		210 #	101	-0-	-109	-0-	99	2	2	4	N	-0-			-0-
07		217 #	120	-0-	-97	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0	-0-
							25	9							
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452															
*04		14B2 EXT	16283	-0-	16283	16283	265	1	15997	3	N	19			39
							21	9							
05		14B2 EXT	15504	-0-	15504	31787	271	1	15226	3	N	6			45
							7	9							
06		DELQ PR	8258	-0-	8258	40045	259	1	7998	3	N	1			46
							1	9							
07		21080	13181	-0-	-7899	32146	268	1	12904	3	N	8	20	1	34
							9	9							
08		21080	14252	-0-	-6828	25318	261	1	13977	3	N	13	22	1	25
							14	9							
*09		20400	5782	-0-	-14618	10700	247	1	5528	3	N	6			31
							7	9							

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938															
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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496															
04		5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	4970	3	470	9	Y	427	171	1	502
05		5280 R	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-			502
*06		5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	4946	3	250	9	Y	227	182	1	547
*07		4650 #	3258	-0-	-1392	-0-	3133	3	125	9	Y	114			661
*08		4650 #	3788	-0-	-862	-0-	3707	3	81	9	Y	74	367	1	368
09		4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529	3	68	9	Y	62			430

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A															
04		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	4			N	-0-			57
05		217 #	151	-0-	-66	-0-	151	4			N	-0-			57
06		210 #	148	-0-	-62	-0-	148	4			N	-0-			57
07		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	4			N	-0-			57
08		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	4			N	-0-			57
09		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	4			N	-0-			57

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090												
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----													
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID ->		030488	COMPL. DATE		12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11802 - 12161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID ->		030494	COMPL. DATE		05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT		-0-
09	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
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4206	RRCID ->		030497	COMPL. DATE		04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447 - 11859
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2206	RRCID ->		030498	COMPL. DATE		02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840 - 12025
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->		030499	COMPL. DATE		07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		302	RRCID ->		030501	COMPL. DATE		10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675 - 11740
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11662 - 11797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11680 - 11848
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021														
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->		036735	COMPL. DATE		08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11540 - 11870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1509	RRCID ->		037416	COMPL. DATE		10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->		037754	COMPL. DATE		01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF. N/A		
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2102	RRCID ->		037761	COMPL. DATE		01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A		
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1610	RRCID ->		038173	COMPL. DATE		02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11654 - 11784		
-----															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->		038174	COMPL. DATE		02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF. N/A		
-----															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		505	RRCID ->		038871	COMPL. DATE		04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A		
-----															
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	82389 R	82389	-0-	-0-	-0-	29 1	80723 2	Y	745	751 0	17
						817 4	820 9				
05	78860 R	78860	-0-	-0-	-0-	16 1	77808 2	Y	904	906 0	15
						42 4	994 2				
06	74597 R	74597	-0-	-0-	-0-	13 1	71576 2	Y	612	616 0	11
						2335 4	673 9				
07	82732 R	82732	-0-	-0-	-0-	18 1	74856 2	Y	973	952 0	32
						6788 4	1070 9				
08	68262 #	NO RPT	-0-	-68262	-0-			Y	NO RPT		32
*09	80106 R	80106	-0-	-0-	-0-	32 1	79181 2	Y	812	818 0	25
						893 9					

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	12119 - 15341
-----												
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	12144 - 15899
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12165 - 15110
-----												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285
-----												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.	11394 - 11862
-----												
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	11636 - 11853
-----												
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	- 12174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL L		WELL #:		4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11550	- 11903
*07	3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3917	2	23	9	Y	21	171
*08	6417 #	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT	171
*09	6210 #	4984	-0-	-1226	-0-	4984	2			Y	-0-	40

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11902	- 14091
WALLIN, H. C.		4H										
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2786	3	62	9	Y	56	266
05	2604 #	757	-0-	-1847	-0-	737	3	20	9	Y	18	284
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1	285
07	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2770	3	26	9	Y	24	187
08	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3240	3	41	9	Y	37	105
09	2700 #	1185	-0-	-1515	-0-	1170	3	15	9	Y	14	119

REVERENCE OPERATING LLC		WELL #:		703827	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.11665	- 11901
PARKS		1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.11629	- 11798
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		WELL #:		25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
RJD ENERGY, LLC		714310										
LEEDE GAS UNIT NO. 1		1		RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF. 5026	- 5328	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	
04	86948 X	86948	-0-	-0-	-0-	-0-	86948	2	N	-0-			-0-
05	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	-0-	76920	2	N	-0-			-0-
06	85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	-0-	85683	2	N	-0-			-0-
07	86825 X	86825	-0-	-0-	-0-	-0-	86825	2	N	-0-			-0-
08	89143 X	89143	-0-	-0-	-0-	-0-	89143	2	N	-0-			-0-
*09	116486 X	116486	-0-	-0-	-0-	-0-	7076	1	109410	2	N		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
UNIVERSITY "B"													
		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
		760218		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC TEXAS CONSOLIDATED #1													
		827681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		817555		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
06	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	1410	-0-	-1132	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
09	2520 N	1224	-0-	-1296	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR  
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967  
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	350 2	39 9		N	35			135
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	700 2	72 9		N	65	180 1		20
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700 2	66 9		N	60			80
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	700 2	64 9		N	58			138
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	725 2	72 9		N	65	183 1		20
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	750 2	70 9		N	64			84

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1900 2	31 9		Y	28			60
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2581 2	70 9		Y	64	84 1		40
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1501 2	79 9		Y	72	92 1		20
07	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1068 2	97 9		Y	88	88 1		20
08	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	153 2	31 9		Y	28			48
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	-0-	1241	978 2		Y	72	85 1		35

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4/9/2021

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

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

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

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-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-	
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	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			
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-		94
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		94
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		94
07	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3	N	-0-		94
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-		94
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		94

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384			
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-		-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	3	N	-0-		-0-
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3	N	-0-		-0-
08	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.		058893									
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
EL SINORE (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740 PERF.12468 - 12610			
04	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5245	2	1 9	Y	1	2 1		2
05	5766 X	5284	-0-	-482	-0-	5283	2	1 9	Y	1			3
06	8100 X	5129	-0-	-2971	-0-	5128	2	1 9	Y	1			4
07	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5298	2	1 9	Y	1			5
08	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2		Y	-0-			5
*09	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	838	1	9348 2	Y	-0-			5
-----													
OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090 PERF. N/A			
ALLISON RANCH													
04	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
*09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
-----													
EL SINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850 PERF.14929 - 15850			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EL SINORE 69		WELL #:		6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411 PERF.15280 - 15636			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STRATEGY OPERATING, LLC		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295 PERF. N/A			
EL SINORE ROYALTY CO.													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660 3			N	-0-	-0-
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080 3			N	-0-	-0-
06	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078 3			N	-0-	-0-
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 3			N	-0-	-0-
08	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	3116 3			N	-0-	-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12061 - 12468	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
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	
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	232 1	1774 2	Y	1	2 1	2
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	236 1	1779 2	Y	1	1 1	2
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	216 1	1883 2	Y	1	1 1	2
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274 1	1976 2	Y	2		4
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	360 1	2599 2	Y	2	3 1	3
*09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	319 1	2468 2	Y	1	1 0	1 1 2
-----											
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
09	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
04		277 N	277	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
05		434 N	239	-0-	-195	239	2		N	-0-	-0-
06		300 N	270	-0-	-30	270	2		N	-0-	-0-
07		279 N	229	-0-	-50	229	2		N	-0-	-0-
08		248 N	238	-0-	-10	238	2		N	-0-	-0-
*09		1002 N	1002	-0-	-0-	182	1	820 2	N	-0-	-0-
-----											
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
STRATEGY OPERATING, LLC		WELL #:		825474	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
ELLSINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
04		2576 X	2576	-0-	-0-	2576	3		N	-0-	-0-
05		2390 X	2390	-0-	-0-	2390	3		N	-0-	-0-
06		2389 X	2389	-0-	-0-	2389	3		N	-0-	-0-
07		2168 X	2168	-0-	-0-	2168	3		N	-0-	-0-
08		2534 N	2534	-0-	-0-	2534	3		N	-0-	-0-
09		2040 N	NO RPT	-0-	-2040				N	NO RPT	-0-
-----											
LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
04		240 N	166	-0-	-74	166	3		Y	-0-	28
05		527 N	302	-0-	-225	302	3		Y	-0-	28
06		303 N	303	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	28
07		186 N	170	-0-	-16	170	3		Y	-0-	28
08		DLQ G-10	228	-0-	228	228	3		Y	-0-	28
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT	28
-----											
LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
04		7170 X	6441	-0-	-729	6441	3		Y	-0-	36
05		6634 X	6130	-0-	-504	6130	3		Y	-0-	36
06		7170 X	6130	-0-	-1040	6130	3		Y	-0-	36
07		7409 X	5575	-0-	-1834	5575	3		Y	-0-	36
08		DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	3		Y	-0-	36
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5692			Y	NO RPT	36
-----											
ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		WELL #:		28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		WELL #:		126996							
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE, 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	2	1	4529	3	Y	25	25	0			1
						28	9									
05	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2	1	2354	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
06	DLQ G-10	5422	-0-	5422	7791	2	1	5391	3	Y	26	26	0			1
						29	9									
07	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9599	2	1	1799	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
08	DLQ G-10	4867	-0-	4867	14466	2	1	4811	3	Y	49	48	0			2
						54	9									
*09	17601 X	3135	-0-	-14466	-0-	2	1	3094	3	Y	35	35	0			2
						39	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SATANTA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
UNIVERSITY -29-															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EMMA (BARNETT SHALE)		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840			
ELEVATION RESOURCES LLC															
UL G 1-15															
04		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	19902	3	8	4	Y	1697	1561	1	225
							1867	9							
05		19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	18134	3	2	4	Y	1545	1523	1	247
							1700	9							
06		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1	98
							1599	9							
07		22506 X	19171	-0-	-3335	-0-	17464	3	46	4	Y	1510	1465	1	143
							1661	9							
08		22506 X	16808	-0-	-5698	-0-	15083	3	7	4	Y	1562	1620	1	85
							1718	9							
09		21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT			85
UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800			
04		23250 X	20027	-0-	-3223	-0-	17678	3	2349	9	Y	2135	2094	1	271
05		23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	20909	3	2390	9	Y	2173	2113	1	331
06		18960 X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1	223
07		21483 X	20720	-0-	-763	-0-	18230	3	2490	9	Y	2264	2268	1	219
08		21638 X	19064	-0-	-2574	-0-	16946	3	2118	9	Y	1925	2031	1	113
09		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT			113

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	20460 X	17588	-0-	-2872	-0-	15681	3	7 4	Y	1727	1596	1	230
						1900	9						
05	20584 X	18963	-0-	-1621	-0-	17131	3	2 4	Y	1664	1630	1	264
						1830	9						
06	19860 X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61 4	Y	1380	1548	1	96
						1518	9						
07	18817 X	17978	-0-	-839	-0-	16145	3	41 4	Y	1629	1571	1	154
						1792	9						
*08	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	17649	3	7 4	Y	1470	1543	1	81
						1617	9						
09	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-				Y	NO RPT			81
UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575													
04	18990 X	16857	-0-	-2133	-0-	14632	3	6 4	Y	2017	1868	1	269
						2219	9						
05	19530 X	17499	-0-	-2031	-0-	15437	3	2 4	Y	1873	1844	1	298
						2060	9						
06	18900 X	16247	-0-	-2653	-0-	14522	3	57 4	Y	1516	1709	1	105
						1668	9						
07	19778 X	16444	-0-	-3334	-0-	14383	3	38 4	Y	1839	1771	1	173
						2023	9						
08	19778 X	17240	-0-	-2538	-0-	15460	3	7 4	Y	1612	1696	1	89
						1773	9						
09	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-				Y	NO RPT			89
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515													
04	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	27233	3	3352 9	Y	3047	3042	1	395
						26907	3	3179 9	Y	2890	2848	1	437
05	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	27499	3	2564 9	Y	2331	2368	1	400
						28947	3	2461 9	Y	2237	2405	1	232
06	30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	29717	3	2422 9	Y	2202	2305	1	129
									Y	NO RPT			129
07	32891 X	31408	-0-	-1483	-0-								
08	32891 X	32139	-0-	-752	-0-								
09	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-0-								
UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736													
04	23550 X	18823	-0-	-4727	-0-	15044	3	68 4	N	3374	3218	1	456
						3711	9						
05	23219 X	9797	-0-	-13422	-0-	7860	3	36 4	N	1728	2050	1	134
						1901	9						
06	22080 X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1 4	Y	52	58	1	128
						57	9						
07	21049 X	1198	-0-	-19851	-0-	510	3	15 4	Y	612	720	1	20
						673	9						
08	21049 X	2576	-0-	-18473	-0-	745	3	23 4	Y	1644	1615	1	49
						1808	9						
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-				Y	NO RPT			49



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30180 X	28484	-0-	-1696	-0-	23194	3	69	4	Y	4746	5013	1	211
						5221	9							
05	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	23784	3	80	4	Y	4663	4217	1	657
						5129	9							
06	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1	425
						4781	9							
07	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	23404	3	19	4	Y	3943	4131	1	237
						4337	9							
*08	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	23771	3	1	4	Y	3915	3869	1	283
						4307	9							
09	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT			283
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
04	16290 X	13610	-0-	-2680	-0-	12430	3	5	4	Y	1068	987	1	143
						1175	9							
05	16492 X	13771	-0-	-2721	-0-	12640	3	1	4	Y	1027	1007	1	163
						1130	9							
06	15900 X	12696	-0-	-3204	-0-	11814	3	46	4	Y	760	870	1	53
						836	9							
07	14198 X	13859	-0-	-339	-0-	12891	3	34	4	Y	849	822	1	80
						934	9							
*08	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	13781	3	6	4	Y	851	885	1	46
						936	9							
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT			46
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
04	15540 X	14883	-0-	-657	-0-	13587	3	6	4	Y	1173	1079	1	157
						1290	9							
05	15500 X	13815	-0-	-1685	-0-	12650	3	1	4	Y	1058	1046	1	169
						1164	9							
06	14970 X	14270	-0-	-700	-0-	13178	3	51	4	Y	946	1051	1	64
						1041	9							
07	15376 X	13593	-0-	-1783	-0-	12528	3	33	4	Y	938	913	1	89
						1032	9							
08	15376 X	11797	-0-	-3579	-0-	10950	3	5	4	Y	765	812	1	42
						842	9							
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
04	41910 X	29528	-0-	-12382	-0-	23540	3	71	4	Y	5379	5697	1	240
						5917	9							
05	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	24099	3	82	4	Y	5437	4911	1	766
						5981	9							
06	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	23084	3	19	4	Y	4843	5132	1	477
						5327	9							
07	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	23460	3	20	4	Y	4344	4559	1	262
						4778	9							
08	28210 X	26817	-0-	-1393	-0-	21958	3	4859	9	Y	4417	4361	1	318
09	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT			318

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT		//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3H	RRCID ->	289817	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10970	-	19292
04		31380 X	20893	-0-	-10487	-0-	17202 3661	3 9	30	4	Y	3328	3347	1		202
05		28799 X	19855	-0-	-8944	-0-	16498 3252	3 9	105	4	Y	2956	2966	1		192
06		24570 X	24480	-0-	-90	-0-	21394 3043	3 9	43	4	Y	2766	2641	1		317
07		21638 X	18856	-0-	-2782	-0-	15912 2838	3 9	106	4	Y	2580	2616	1		281
08		21638 X	20060	-0-	-1578	-0-	17356 2695	3 9	9	4	Y	2450	2625	1		106
09		20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT				106
		UL 1-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289927	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	11110	-	21358
04		37650 X	37044	-0-	-606	-0-	31895 5094	3 9	55	4	Y	4631	4671	1		281
05		39525 X	34602	-0-	-4923	-0-	29537 4876	3 9	189	4	Y	4433	4428	1		286
06		38250 X	30937	-0-	-7313	-0-	26686 4197	3 9	54	4	Y	3815	3661	1		440
07		39804 X	35402	-0-	-4402	-0-	30576 4621	3 9	205	4	Y	4201	4192	1		449
08		39804 X	33679	-0-	-6125	-0-	29419 4245	3 9	15	4	Y	3859	4140	1		168
09		37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT				168
		UL G 1-24 C		WELL #:	3H	RRCID ->	290270	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.	10765	-	18866
04		65970 X	50701	-0-	-15269	-0-	42674 7945	3 9	82	4	Y	7223	7262	1		533
05		68169 X	51595	-0-	-16574	-0-	44418 7038	3 9	139	4	Y	6398	6650	1		281
06		57630 X	47073	-0-	-10557	-0-	40710 6332	3 9	31	4	Y	5756	5496	1		541
07		52390 X	44296	-0-	-8094	-0-	38184 6005	3 9	107	4	Y	5459	5504	1		496
08		52390 X	42085	-0-	-10305	-0-	36329 5572	3 9	184	4	Y	5065	5339	1		222
09		50700 X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					Y	NO RPT				222
		UL G 1-24 D		WELL #:	4H	RRCID ->	290380	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	10700	-	19700
04		62490 X	53964	-0-	-8526	-0-	47167 6707	3 9	90	4	Y	6097	6159	1		450
05		64573 X	50407	-0-	-14166	-0-	44418 5850	3 9	139	4	Y	5318	5534	1		234
06		62490 X	40221	-0-	-22269	-0-	34642 5552	3 9	27	4	Y	5047	4808	1		473
07		64573 X	37483	-0-	-27090	-0-	32425 4967	3 9	91	4	Y	4515	4576	1		412
08		61380 X	36097	-0-	-25283	-0-	31408 4530	3 9	159	4	Y	4118	4349	1		181
09		53970 X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					Y	NO RPT				181
		UL G 9-35 B		WELL #:	4H	RRCID ->	291454	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.	10725	-	18287
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		35964 X	NO RPT	-0-	-35964	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	21969 X	NO RPT	-0-	-21969	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066								
04	3570 X	1824	-0-	-1746	-0-	1122 3	67 4	Y	577	534	1					99
05	2635 X	1946	-0-	-689	-0-	1330 3	70 4	Y	496	494	1					101
06	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8901 3	153 4	Y	236	290	1					47
07	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10461 3	444 4	Y	119	141	1					25
*08	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	259 2	22776 3	Y	904	797	1					132
*09	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	397 2	17405 3	Y	683	754	1					61

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919								
04	3000 X	1421	-0-	-1579	-0-	690 3	41 4	Y	627	580	1					108
05	1922 X	788	-0-	-1134	-0-	690 9	85 3	Y	600	586	1					122
06	1860 X	795	-0-	-1065	-0-	660 9	72 3	Y	572	580	1					114
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	629 9	1958 3	Y	543	542	1					115
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	597 9	1152 3	Y	633	655	1					93
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	696 9		Y	255	325	1					23

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987								
04	31740 X	15230	-0-	-16510	-0-	12324 3	147 4	Y	2508	2539	1					72
05	32798 X	17591	-0-	-15207	-0-	2759 9	13 4	Y	3582	3551	1					103
06	31740 X	15612	-0-	-16128	-0-	13638 3	25 4	Y	3309	3202	1					210
07	30814 X	14614	-0-	-16200	-0-	3940 9		Y	2951	2991	1					170
*08	30814 X	16059	-0-	-14755	-0-	11947 3	2 4	Y	3555	3526	1					199
09	17010 X	13712	-0-	-3298	-0-	3640 9	299 2	Y	3160	3202	1					157

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	12662 3	1579 9	N	1435	1374 1		315
05		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	11540 3	1432 9	N	1302	1214 1		403
06		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	8985 3	1293 9	N	1175	1084 1		494
07		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	9353 3	1620 9	N	1473	1536 1		431
*08		6107 X	5896	-0-	-211	-0-	326 2	5380 3	N	173	345 1		259
							190 9						
*09		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	462 2	8732 3	N	1793	1895 1		157
							1972 9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL.	DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11225	- 15878		
04		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	6310 3	459 4	Y	944	845 1		618
							1038 9						
05		6014 X	2597	-0-	-3417	-0-	1233 3	420 4	Y	858	863 1		613
							944 9						
06		5820 X	3857	-0-	-1963	-0-	2893 3	67 4	Y	815	1042 1		386
							897 9						
07		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	13153 3	266 4	Y	893	680 1		599
							982 9						
*08		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	475 2	5911 3	Y	745	855 1		489
							4 4	820 9					
*09		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	406 2	2915 3	Y	671	865 1		295
							738 9						
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288901	COMPL.	DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 11014	PERF.10802	- 17959		
04		21360 X	13139	-0-	-8221	-0-	11622 3	138 4	Y	1254	1269 1		36
							1379 9						
05		22072 X	14733	-0-	-7339	-0-	12860 3	13 4	Y	1691	1679 1		48
							1860 9						
06		21360 X	13009	-0-	-8351	-0-	11266 3	24 4	Y	1563	1512 1		99
							1719 9						
07		21731 X	7089	-0-	-14642	-0-	5556 3	1 4	Y	1393	1412 1		80
							1532 9						
*08		21731 X	14780	-0-	-6951	-0-	337 2	12689 3	Y	1587	1579 1		88
							8 4	1746 9					
09		14250 X	13329	-0-	-921	-0-	286 2	10379 3	Y	1270	1295 1		63
							1397 9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289221	COMPL.	DATE 05/09/2018	TOTAL	DEPTH 10923	PERF.11039	- 15851		
04		2730 X	2018	-0-	-712	-0-	1153 3	38 4	Y	752	696 1		130
							827 9						
05		2046 X	727	-0-	-1319	-0-	85 3	40 4	Y	547	566 1		111
							602 9						
06		4110 X	733	-0-	-3377	-0-	72 3	86 4	Y	523	530 1		104
							575 9						
07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	6689 3	284 4	Y	496	495 1		105
							546 9						
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4466 3	13 4	Y	784	774 1		115
							862 9						
*09		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	2781 3	650 9	Y	591	653 1		53

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290490	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	10714	-	15774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27720 X	2662	-0-	-25058	-0-	1426	3	50	4	Y	1078	927	1		186
05	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1186	9								
06	9060 X	1553	-0-	-7507	-0-	85	3	52	4	Y	1304	1225	1		265
07	9362 X	1777	-0-	-7585	-0-	1434	9								
08	9362 X	1337	-0-	-8025	-0-	72	3	114	4	Y	1243	1261	1		247
09	2670 X	440	-0-	-2230	-0-	1367	9								
						457	3	19	4	Y	1183	1179	1		251
						1301	9								
						277	3	1	4	Y	963	1073	1		141
						1059	9								
						12	3	427	9	Y	388	495	1		34
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID ->	290613	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	10985	-	17005		
04	0 W	12048	-0-	12048	338205	9048	3	12	4	Y	2716	2674	1	3 8	339
05	0 W	11589	-0-	11589	349794	2988	9								
06	360117 X	10323	-0-	-349794	-0-	8645	3	2944	9	Y	2676	2330	1		685
07	12462 X	10141	-0-	-2321	-0-	7754	3	2569	9	Y	2335	2618	1		402
*08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	7434	3	3	4	Y	2458	2361	1		499
09	12060 X	10198	-0-	-1862	-0-	2704	9								
						407	2	12482	3	Y	2139	2407	1		231
						26	4	2353	9						
						427	2	6306	3	Y	1901	1992	1		140
						2091	9								
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID ->	290740	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10589	-	16618		
04	31650 X	9254	-0-	-22396	-0-	7050	3	9	4	Y	1995	1964	1	3 8	249
05	32705 X	9124	-0-	-23581	-0-	2195	9								
06	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	6736	3	2388	9	Y	2171	1864	1		556
07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	6042	3	2082	9	Y	1893	2123	1		326
08	7626 X	5890	-0-	-1736	-0-	5793	3	2	4	Y	1993	1915	1		404
09	7380 X	4108	-0-	-3272	-0-	2192	9								
						4011	3	8	4	Y	1701	1921	1		184
						1871	9								
						2008	3	1662	9	Y	1511	1584	1		111
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID ->	290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	11010	-	18524		
04	0 W	10592	-0-	10592	399512	7726	3	10	4	Y	2596	2556	1	3 8	324
05	0 W	9934	-0-	9934	409446	2856	9								
06	0 W	8847	-0-	8847	418293	7382	3	2552	9	Y	2320	2050	1		594
07	0 W	8692	-0-	8692	426985	6622	3	2225	9	Y	2023	2268	1		349
*08	436502 X	9517	-0-	-426985	-0-	6347	3	3	4	Y	2129	2046	1		432
09	10590 X	6229	-0-	-4361	-0-	2342	9								
						851	2	6540	3	Y	1920	2145	1		207
						14	4	2112	9						
						362	2	3275	3	Y	1707	1788	1		126
						1878	9								
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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6030 #	2033	-0-	-3997	-0-	1941 3	82 4	Y	9	32 1	20
05	6014 #	4814	-0-	-1200	-0-	4381 3	114 4	Y	290	237 1	73
06	5190 #	4451	-0-	-739	-0-	4269 3	182 9	Y	165	146 1	92
07	6307 R	6307	-0-	-0-	-0-	6054 3	14 4	Y	217	191 1	118
*08	7890 R	7890	-0-	-0-	-0-	7752 3	138 9	Y	125	195 1	48
09	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		48
-----											
UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282287	COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y	-0-		89
09	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	
04	13890 #	8903	-0-	-4987	-0-	8500 3	403 9	Y	366	251 1	175
05	14353 #	9992	-0-	-4361	-0-	9607 3	67 4	Y	289	310 1	154
06	10170 #	8251	-0-	-1919	-0-	7980 3	271 9	Y	246	153 1	247
07	11031 R	11031	-0-	-0-	-0-	10558 3	473 9	Y	430	573 1	104
08	10292 #	10200	-0-	-92	-0-	9845 3	355 9	Y	323	227 1	200
09	9660 #	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT		200
-----											
UNIVERSITY 1-20		WELL #:		4H	RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358	
04	18210 #	13250	-0-	-4960	-0-	12349 3	901 9	Y	819	556 1	390
05	16988 #	13504	-0-	-3484	-0-	12527 3	88 4	Y	808	802 1	396
06	13710 #	12489	-0-	-1221	-0-	11763 3	726 9	Y	660	405 1	651
07	13702 #	12478	-0-	-1224	-0-	11983 3	495 9	Y	450	931 1	170
*08	13939 R	13939	-0-	-0-	-0-	13276 3	663 9	Y	603	410 1	363
09	13260 #	NO RPT	-0-	-13260	-0-			Y	NO RPT		363
-----											
UNIVERSITY 1-20		WELL #:		5H	RRCID -> 283298	COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
04	6720 #	3868	-0-	-2852	-0-	3527 3	341 9	Y	310	218 1	153
05	6944 #	3954	-0-	-2990	-0-	3673 3	26 4	Y	232	258 1	127
06	4800 #	3013	-0-	-1787	-0-	255 9	155 9	Y	141	103 1	165
07	4619 #	2613	-0-	-2006	-0-	2560 3	53 9	Y	48	180 1	33
08	4619 #	4560	-0-	-59	-0-	4224 3	336 9	Y	305	179 1	159
09	3870 #	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		159

-----													
EMMA (DEVONIAN)			//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		10470 #	4669	-0-	-5801	-0-	4380 3	289 9	Y	263	164 1		120
05		5132 R	5132	-0-	-0-	-0-	4814 3	318 9	Y	289	334 1		75
06		5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5024 3	6 4	Y	257	294 1		38
							283 9						
07		5425 #	4496	-0-	-929	-0-	4166 3	55 4	Y	250	241 1		47
							275 9						
08		5425 #	4788	-0-	-637	-0-	4524 3	264 9	Y	240	255 1		32
09		4980 #	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
UNIVERSITY 1-10 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084		
04		23880 #	19965	-0-	-3915	-0-	18493 3	1011 4	Y	419	474 1		322
							461 9						
05		24676 #	19953	-0-	-4723	-0-	18924 3	489 4	Y	491	621 1		192
							540 9						
06		22650 #	20523	-0-	-2127	-0-	19816 3	707 9	Y	643	507 1		328
07		24056 #	20114	-0-	-3942	-0-	19579 3	50 4	Y	441	475 1		294
							485 9						
08		24056 #	19083	-0-	-4973	-0-	18740 3	343 9	Y	312	489 1		117
09		19980 #	NO RPT	-0-	-19980	-0-			Y	NO RPT			117
-----													
UNIVERSITY 1-26 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704		
04		13050 R	13050	-0-	-0-	-0-	12173 3	877 9	Y	797	509 1		372
05		13819 R	13819	-0-	-0-	-0-	13060 3	759 9	Y	690	867 1		195
06		13110 #	10315	-0-	-2795	-0-	9875 3	11 4	Y	390	519 1		66
							429 9						
07		13547 #	6200	-0-	-7347	-0-	5744 3	76 4	Y	345	344 1		67
							380 9						
*08		13547 #	9156	-0-	-4391	-0-	8566 3	590 9	Y	536	535 1		68
09		13110 #	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y	NO RPT			68
-----													
UNIVERSITY 1-28A UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			125
05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	256 3	3 9	Y	3			128
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
*08		2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2919 3	14 4	Y	-0-	58 1		70
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			70
-----													
UNIVERSITY 9-35			WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985		
04		8250 #	6100	-0-	-2150	-0-	5518 3	582 9	Y	529	542 1		179
05		7874 #	7045	-0-	-829	-0-	6312 3	733 9	Y	666	758 1		87
06		7452 R	7452	-0-	-0-	-0-	6799 3	653 9	Y	594	600 1		81
07		6789 #	3421	-0-	-3368	-0-	3080 3	341 9	Y	310	269 1		122
08		7037 #	7007	-0-	-30	-0-	6413 3	594 9	Y	540	363 1		299
09		6810 #	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT			299

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	10860 #	5267	-0-	-5593	-0-	4894	3	373	9	Y	339	236	1	172
05	10416 #	8480	-0-	-1936	-0-	7524	3	956	9	Y	869	850	1	191
06	10050 #	8044	-0-	-2006	-0-	7241	3	8	4	Y	723	810	1	104
07	8773 #	7176	-0-	-1597	-0-	795	9	6476	3	86	4	Y	558	108
08	8649 #	7181	-0-	-1468	-0-	614	9	6481	3	700	9	Y	636	84
09	8220 #	NO RPT	-0-	-8220	-0-							NO RPT		84

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UL A		WELL #: 2H		RRCID -> 290816		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 10775		PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021														

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138				
*04	67440 X	7988	-0-	-59452	-0-	5304	3	253	4	N	2210	2185	1	450
*05	69688 X	8148	-0-	-61540	-0-	2431	9	5198	3	592	4	N	2144	1391
*06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	2358	9	5544	3	340	4	N	2170	726
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	2387	9	5399	3	281	4	N	2122	751
08	8246 X	7238	-0-	-1008	-0-	2334	9	5058	3	2180	9	N	1982	1350
09	8280 X	7051	-0-	-1229	-0-	4706	3	2345	9	N	2132	3098	1	384

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992				
04	82770 X	31103	-0-	-51667	-0-	26811	3	319	4	Y	3612	3657	1	104
05	85529 X	34767	-0-	-50762	-0-	3973	9	29669	3	28	4	Y	4609	132
06	30730 X	30730	-0-	-0-	-0-	5070	9	25991	3	54	4	Y	4259	270
07	31465 X	30132	-0-	-1333	-0-	4685	9	25950	3	4	4	Y	3798	219
08	31465 X	30521	-0-	-944	-0-	4178	9	26037	3	16	4	Y	4062	227
09	30450 X	23617	-0-	-6833	-0-	4468	9	17507	3	3972	9	Y	3611	179

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555				
04	0 W	21206	-0-	21206	1046777	17676	3	210	4	Y	3018	3055	1	87
05	0 W	23920	-0-	23920	1070697	3320	9	19560	3	19	4	Y	3946	113
06	1091879 X	21182	-0-	-1070697	-0-	4341	9	17135	3	36	4	Y	3646	231
07	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	4011	9	21420	3	4	4	Y	3252	188
*08	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	3577	9	443	2	21313	3	Y	3237	181
09	23160 X	21843	-0-	-1317	-0-	13	4	412	2	3561	9	Y	2878	143
						3166	9							



EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 -	21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 W	26352	-0-	26352	562578	22024 3	106 4	Y	3838	3549 1		664
							4222 9						
05		0 W	22457	-0-	22457	585035	18017 3	110 4	Y	3936	3800 1		800
							4330 9						
06	604085	X	19050	-0-	-585035	-0-	14678 3	240 4	Y	3756	3809 1		747
							4132 9						
07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23783 3	1010 4	Y	3571	3561 1		757
							3928 9						
*08	27218	X	25028	-0-	-2190	-0-	5 2	21714 3	Y	2951	3276 1		432
							63 4	3246 9					
09	26340	X	18643	-0-	-7697	-0-	45 2	14712 3	Y	2229	2463 1		198
							2452 9						

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 -	2933
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92 2		N	-0-		-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 -	3004
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC				263924											
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794			CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY AZ				WELL #:	1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 - 3064		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY AZ				5			CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
				WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REVERENCE OPERATING LLC				703827			CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-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		
04		4080 X	1518	-0-	-2562	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-				-0-
06		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3		N	-0-				-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-				-0-
08		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3		N	-0-				-0-
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3		N	-0-				-0-

APACHE CORPORATION				027200			CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A		
04		17610 X	17579	-0-	-31	-0-	17579	3		Y	-0-				-0-
05		22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	3		Y	-0-				-0-
06		23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	3		Y	-0-				-0-
07		23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3		Y	-0-				-0-
08		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3		Y	-0-				-0-
09		17610 X	15276	-0-	-2334	-0-	15276	3		Y	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019764	COMPL. DATE 07/23/1958	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A		
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 3		Y	-0-	-0-
05	6293 X	5652	-0-	-641	-0-	5652 3		Y	-0-	-0-
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 3		Y	-0-	-0-
07	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	6167 3		Y	-0-	-0-
08	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	5850 3		Y	-0-	-0-
09	6090 X	5573	-0-	-517	-0-	5573 3		Y	-0-	-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990 - 9130		
04	6990 X	6956	-0-	-34	-0-	6956 3		N	-0-	-0-
05	15624 X	6486	-0-	-9138	-0-	6486 3		N	-0-	-0-
06	15120 X	7033	-0-	-8087	-0-	7033 3		N	-0-	-0-
07	11563 X	7485	-0-	-4078	-0-	7485 3		N	-0-	-0-
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543 3		N	-0-	-0-
*09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549 3		N	-0-	-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8962 - 9100		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170				
*01	37234 X	37234	-0-	-0-	-0-	37222	3	12	9	N	11	11	8	-0-
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-			-0-
03	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-			-0-
04	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-			-0-
05	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17			17
06	30837 X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13			30
*07	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22			52
08	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11			63
*09	34208 X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3	9	N	3			66

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A				
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
MECO IV HOLDCO, LLC				557074											
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	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	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	3044	-0-	3044	3706	3040	3	4	4	Y	-0-			-0-
05	6079	X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-			-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-			-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-			-0-
*08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2584	3	106	4	Y	-0-			-0-
*09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8942 -	9090
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	9483	3		N	-0-			-0-
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3		N	-0-			-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3		N	-0-			-0-
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3		N	-0-			-0-
*08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3		N	-0-			-0-
*09	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056 -	9231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8916 -	9120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8960 -	9150
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		Y	-0-			-0-
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		Y	-0-			-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		Y	-0-			-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		Y	-0-			-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		Y	-0-			-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
04	3000	N	6436	-0-	3436	6983	6436	3		Y	-0-		-0-
05	14629	X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	3		Y	-0-		-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		Y	-0-		-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3		Y	-0-		-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3		Y	-0-		-0-
*09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
OXY USA WTP LP		630555								
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
04	17850 #	17396	-0-	-454	-0-	17143	3	253	9	Y	230	174	1		254
05	18445 #	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1		349
06	17910 #	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1		318
07	18507 #	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1		224
08	18507 #	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1		299
09	17700 #	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1		307

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004													
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 11229 - 11314					
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3521	2	83	9	N	75				129
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3807	2	95	9	N	86				215
06	2610 X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39				254
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	184	1		72
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4311	2	91	9	N	83				155
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3534	2	85	9	N	77				232

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF. 11028 - 11127					
04	2715 N	2451	-0-	-264	-0-	2381	2	70	9	Y	64	144	1		30
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11				41
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10				51
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8				59
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21				80
*09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23				103

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10824 - 11177					
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022 3	1 9	N	1	1 8	189
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		189
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		189
04	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	1622 3	68 9	N	62		251
05	1798 N	1648	-0-	-150	-0-	1648 3		N	-0-		251
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006 3	15 9	N	14		265
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 3	8 9	N	7		272
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024 3	6 9	N	5		277
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2129 3	19 9	N	17		294
-----											
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467		
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1244 3	78 9	N	71		166
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1267 3	84 9	N	76		242
06	1410 N	981	-0-	-429	-0-	911 3	70 9	N	64	180 1	126
07	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1159 3	67 9	N	61		187
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1367 3	100 9	N	91	176 1	102
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243 3	85 9	N	77		179
-----											
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560		
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2501 3	28 9	N	25		232
05	2232 X	2168	-0-	-64	-0-	2168 3		N	-0-		232
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3550 3	33 9	N	30		262
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4429 3	22 9	N	20		282
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3217 3	1 9	N	1		283
*09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-		283
-----											
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016		
04	930 N	920	-0-	-10	-0-	911 3	9 9	N	8		75
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	911 3	19 9	N	17		92
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1277 3	15 9	N	14		106
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1300 3	18 9	N	16		122
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993 3	9 9	N	8		130
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		N	-0-		130
-----											
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	14B2 EXT	-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		
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1549 3	3 9	N	3		176
05	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 3		N	-0-		176
06	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	1396 3	2 9	N	2		178
07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1490 3	7 9	N	6		184
08	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1428 3	2 9	N	2		186
*09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-		186



EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4500 X	4479	-0-	-21	-0-	4465 3	14 9	Y	13			218
05		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4378 3	30 9	Y	27			245
06		4050 X	3517	-0-	-533	-0-	3503 3	14 9	Y	13			258
07		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4889 3	23 9	Y	21			279
08		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4954 3	34 9	Y	31	175 1		135
09		4050 X	2587	-0-	-1463	-0-	2559 3	28 9	Y	25			160
-----													
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----													
MECO IV HOLDCO, LLC		557074		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018			TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271				
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58											
04		1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
05		1085 N	390	-0-	-695	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-			89
05		2852 X	2134	-0-	-718	-0-	2134 3		N	-0-			89
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3301 3	6 9	N	5			94
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-			94
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-			94
*09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-			94
-----													
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083				
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138				
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1											
04		1680 N	492	-0-	-1188	-0-	492 2		N	-0-			181
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			181
06		1530 N	940	-0-	-590	-0-	940 2		N	-0-			181
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			181
08		2542 N	769	-0-	-1773	-0-	769 2		N	-0-			181
09		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	415	2	6	9	Y	5	56	1		2
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	367	2	30	9	Y	27	1	8		28
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11				39
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10				49
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	268	2	12	9	Y	11				60
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	343	2	8	9	Y	7				67

CHEVRON U. S. A. INC.		148113				CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MECO IV HOLDCO, LLC		557074				CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292							
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2557	3	4	4	Y	-0-				-0-
05	2697 X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	108	4	Y	-0-				-0-
06	2610 X	1684	-0-	-926	-0-	1643	3	41	4	Y	-0-				-0-
07	2697 X	1710	-0-	-987	-0-	1645	3	65	4	Y	-0-				-0-
08	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	1723	3	71	4	Y	-0-				-0-
09	2550 X	1427	-0-	-1123	-0-	1340	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

EMPEROR (YATES) JUNO OPERATING COMPANY III, LLC HALLEY, S. M.		//CONT.// 28961 923 448252		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
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
-----																
WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		491588		WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2423 -		2656		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2414 -		2677				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
-----																
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 -		2552				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2403 - 2612			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC		WELL #:		072503	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.// 072503										
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09	600 N	440	-0-	-160	-0-	440 3		N	-0-			-0-

  

KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LDF ENERGY, LLC		491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	250	50 3		N	-0-			-0-

  

BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
-----										
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
-----										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
-----										
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
-----										
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		875088								
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368		
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		187
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		187
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		187
07	527 #	401	-0-	-126	-0-	401 2	N	-0-		187
08	527 #	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-		187
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	473 2	N	-0-		187
-----										
JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130		
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)													29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
ICE BROTHERS, INC.													421790						
JOHNSON, W. D. -E-													WELL #: 1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 7508	-	7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	281 3	10 9		N	9			105					
05		217 N	15	-0-	-202	-0-	3 3	12 9		N	11			116					
06		240 N	8	-0-	-232	-0-	8 3			N	-0-			116					
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			116					
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			116					
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			116					

SUNDOWN ENERGY LP													829482						
ESTES, E. W.													WELL #: 2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 7367	-	9241
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

EVETTS (PENNSYLVANIAN)													29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.													084596						
BOYD 35 SWD													WELL #: 1	RRCID -> 281270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10145	-	14185
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COG OPERATING LLC													166150						
BOYD 35 SWD													WELL #: 1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	-	6280
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COLGATE OPERATING, LLC													167327						
HALEY UNIT													WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	76	-0-	76	392	63 2	13 4	Y		-0-			9					
05		14B DENY	23	-0-	23	415	20 2	3 4	Y		-0-			9					
06		14B DENY	57	-0-	57	472	49 2	8 4	Y		-0-			9					
*07		526 X	54	-0-	-472	-0-	47 2	7 4	Y		-0-			9					
*08		54 X	54	-0-	-0-	-0-	43 2	11 4	Y		-0-			9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9					

HALEY UNIT													WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666	-	14684
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9					



EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1067	-0-	-0-	-1067	-0-					9
05	1067	-0-	-0-	-1067	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
-----										
ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
-----										
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
-----										
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EVERTTS (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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EVERTTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5589 X	5589	-0-	-0-	4626 2	963 4		Y	-0-			9
05		3100 N	27751	-0-	24651	23909 2	3842 4		Y	-0-			9
06		3000 N	24033	-0-	21033	45684	20532 2	3501 4	Y	-0-			9
*07		3100 N	23889	-0-	20789	66473	20917 2	2972 4	Y	-0-			9
*08		88373 X	21900	-0-	-66473	-0-	17397 2	4459 4	Y	40	29 0		20
							44 9						
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			20
XTO ENERGY INC.				945936									
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	17691 - 17696	
04		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020													
FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10336 - 10354	
04		960	784	-0-	-176	9771	712 3	72 4	N	-0-			1
05		992	338	-0-	-654	9117	338 3		N	-0-			1
06		3000 N	1122	-0-	-1878	7239	562 3	360 4	N	182			183
							200 9						
*07		1000 N	-0-	-0-	-1000	6239			N	32	122 1		93
*08		3100 N	965	-0-	-2135	4104	965 3		N	-0-	14 1		79
*09		3000 N	697	-0-	-2303	1801	697 3		N	-0-	32 1		47
SLANT OPERATING, LLC				786697									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
FLYING -W- (WOLFCAMP)													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION													
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"													
31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
920478													
WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		0	157	-0-	157 B	313	57 1	87 2	Y	-0-			-0-
							13 4						
05		0	132	-0-	132 B	445	68 1	59 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
06		0	135	-0-	135 B	580	79 1	56 2	Y	-0-			-0-
07		0	155	-0-	155 B	735	87 1	68 2	Y	-0-			-0-
08		895 N	160	-0-	-735 B	-0-	93 1	48 2	Y	-0-			-0-
							19 4						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N		-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FORD (CHANNEL)													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
CHINA DRAW 26													
31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
172232													
WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036													
-----													
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-
-----													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"													
WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47													
WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS 48													
WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHINA DRAW 26													
WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
-----															
STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
-----															
CHINA DRAW 26		WELL #:		3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		35	35
-----															
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
-----															
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
-----															
RAMSEY "38"		WELL #:		3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		-0-	-0-
-----															
RAMSEY 14		WELL #:		1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-	-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732	- 14346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC.				712382	ASSOCIATED			CNTY: CULBERSON						
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574	- 3586		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	525 1	7342 3	N	282	422	1	59
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	73 4	310 9	N	268	225	1	102
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	575 1	6983 3	N	241	219	1	124
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	64 4	295 9	N	244	227	1	141
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	508 1	6044 3	N	229	231	1	139
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	20 4	265 9	N	NO RPT			139
						541 1	6013 3	N				
						31 4	268 9	N				
						565 1	5721 3	N				
						63 4	252 9	N				

WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765	- 15517
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC PYTHIAN UNIT A 10-3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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 #: 1H		RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10150	- 15938								
04	10830 X	9996	-0-	-834	-0-	627 1	8767 3	220 4	382 9	Y	347	358 1				159
05	11036 X	10020	-0-	-1016	-0-	730 1	8860 3	81 4	349 9	Y	317	321 1				155
06	10554 X	7752	-0-	-2802	-0-	572 1	6796 3	23 4	361 9	Y	328	329 1				154
07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	760 1	8454 3	43 4	228 9	Y	207	168 1				193
08	10509 X	6059	-0-	-4450	-0-	506 1	5122 3	56 4	375 9	Y	341	437 1				97
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					97
DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705	- 15520								
04	9570 X	8453	-0-	-1117	-0-	546 1	7643 3	76 4	188 9	Y	171	163 1				170
05	9579 X	9406	-0-	-173	-0-	688 1	8353 3	76 4	289 9	Y	263	234 1				199
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	671 1	7973 3	26 4	263 9	Y	239	234 1				204
07	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	745 1	8287 3	42 4	281 9	Y	255	239 1				220
08	9393 X	8971	-0-	-422	-0-	774 1	7840 3	86 4	271 9	Y	246	224 1				242
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					242
DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990	- 16742								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10649	- 17793								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04		9420 X	8361	-0-	-1059	-0-	502	1	7021	3	Y	276
							202	4	636	9		
05		10354 X	8781	-0-	-1573	-0-	601	1	7297	3	Y	339
							66	4	817	9		
06		10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	599	1	7117	3	Y	240
							24	4	430	9		
07		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	624	1	6934	3	Y	380
							35	4	593	9		
08		9486 X	8159	-0-	-1327	-0-	679	1	6870	3	Y	92
							76	4	534	9		
09		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	92
-----												
OATMAN UNIT 29		WELL #:		1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9800 - 13851	
04		10980 X	9170	-0-	-1810	-0-	580	1	8112	3	N	259
							81	4	397	9		
05		11346 X	9910	-0-	-1436	-0-	719	1	8728	3	N	191
							79	4	384	9		
06		10980 X	9185	-0-	-1795	-0-	685	1	8140	3	N	250
							27	4	333	9		
07		10106 X	9921	-0-	-185	-0-	770	1	8559	3	N	284
							66	4	526	9		
08		10106 X	8933	-0-	-1173	-0-	787	1	7964	3	N	316
							88	4	94	9		
09		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	316
-----												
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9990 - 16507	
04		21300 X	16912	-0-	-4388	-0-	1069	1	14960	3	Y	255
							149	4	734	9		
05		21111 X	19695	-0-	-1416	-0-	1423	1	17279	3	Y	414
							157	4	836	9		
06		19996 X	19544	-0-	-452	-0-	1438	1	17104	3	Y	167
							254	4	748	9		
07		19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	1560	1	17343	3	Y	293
							88	4	683	9		
08		19685 X	19534	-0-	-151	-0-	1674	1	16952	3	Y	327
							186	4	722	9		
09		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	327
-----												
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9933 - 16504	
04		14100 X	13279	-0-	-821	-0-	854	1	11947	3	N	171
							119	4	359	9		
05		14074 X	13767	-0-	-307	-0-	1011	1	12273	3	N	242
							112	4	371	9		
06		13890 X	13533	-0-	-357	-0-	1020	1	12132	3	N	292
							40	4	341	9		
07		14353 X	13921	-0-	-432	-0-	1114	1	12393	3	N	152
							63	4	351	9		
08		14353 X	13136	-0-	-1217	-0-	1139	1	11531	3	N	191
							127	4	339	9		
09		13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	191

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 33-40		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	19980 X	17312	-0-	-2668	-0-	1093 1 153 4	15296 3 770 9	Y	700	640 1	240	
05	20708 X	18428	-0-	-2280	-0-	1332 1 147 4	16170 3 779 9	Y	708	544 1	404	
06	18913 X	18547	-0-	-366	-0-	1357 1 253 4	16132 3 805 9	Y	732	968 1	168	
07	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	1474 1 83 4	16396 3 679 9	Y	617	490 1	295	
08	18414 X	17987	-0-	-427	-0-	1546 1 172 4	15655 3 614 9	Y	558	527 1	326	
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-			Y	NO RPT		326	
-----												
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8986 - 17851					
04	23550 X	3662	-0-	-19888	-0-	193 1 935 9	2534 3	Y	850	440 1	675	
05	30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	1572 1 74 4	27002 3 2218 9	Y	2016	2547 1	144	
06	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	1962 1 58 4	27187 3 1113 9	Y	1012	351 1	805	
07	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1821 1 25 4	25955 3 3465 9	Y	3150	3559 1	396	
08	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	2265 1 3420 9	25127 3	Y	3109	2800 1	705	
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500	-0-			Y	NO RPT		705	
-----												
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID -> 281635	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9643	PERF.10055 - 18176					
04	46950 X	19813	-0-	-27137	-0-	1116 1 156 4	15617 3 2924 9	Y	2658	2275 0	87 1	2409
05	52221 X	52221	-0-	-0-	-0-	3570 1 406 4	43333 3 4912 9	Y	4465	4502 0	293 1	2079
06	59293 X	59293	-0-	-0-	-0-	4164 1 248 4	49517 3 5364 9	Y	4876	4424 0	309 1	2222
07	53773 X	53773	-0-	-0-	-0-	3942 1 499 4	43839 3 5493 9	Y	4994	4276 0	299 1	2641
08	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	4451 1 497 4	45060 3 4129 9	Y	3754	3876 0	308 1	2211
09	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-			Y	NO RPT			2211
-----												
WISE UNIT		WELL #: 103 H		RRCID -> 281678	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 9485 - 15906					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194	
-----												
COTTONWOOD WEST		WELL #: 2406H		RRCID -> 282301	COMPL. DATE 06/03/2017	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 9827 - 14139					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		245	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021												



-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:		2H	RRCID ->	282655	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9770	PERF.10259	- 18311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	2444 1	34184 3	Y	2320	2579 1	1730
							342 4	2552 9				
05		53049 X	53049	-0-	-0-	-0-	3964 1	48119 3	Y	266	497 1	1499
							673 4	293 9				
06		60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4639 1	55161 3	Y	344	344 1	1499
							632 4	378 9				
07		42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	3241 1	36045 3	Y	2435	2111 0	324 1
							310 4	2679 9				
08		54188 X	4251	-0-	-49937	-0-	378 1	3828 3	Y	-0-	150 0	26 1
							45 4					
09		60810 X	NO RPT	-0-	-60810	-0-			Y	NO RPT		1323
-----												
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		2H	RRCID ->	282799	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10034	- 16636
-----												
04		5670 X	4617	-0-	-1053	-0-	277 1	3874 3	Y	268	279 1	119
							171 4	295 9				
05		6200 X	2277	-0-	-3923	-0-	156 1	1894 3	Y	191	206 1	104
							17 4	210 9				
06		6000 X	4229	-0-	-1771	-0-	307 1	3646 3	Y	240	235 1	109
							12 4	264 9				
07		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	1137 3	Y	93	102 1	100
							6 4	102 9				
08		4960 X	305	-0-	-4655	-0-	27 1	275 3	Y	-0-		100
							3 4					
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		100
-----												
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #:		2H	RRCID ->	282849	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9837	PERF.10417	- 19099
-----												
04		65100 X	47931	-0-	-17169	-0-	2729 1	38175 3	N	3019	2812 0	213 1
							3706 4	3321 9				1655
05		67270 X	48312	-0-	-18958	-0-	3231 1	39217 3	N	3029	2854 0	265 1
							2532 4	3332 9				1565
06		59550 X	45771	-0-	-13779	-0-	3057 1	36355 3	N	3112	2792 0	227 1
							2936 4	3423 9				1658
07		61535 X	43125	-0-	-18410	-0-	3275 1	36425 3	N	2838	2586 0	244 1
							303 4	3122 9				1666
08		54064 X	42596	-0-	-11468	-0-	3488 1	35313 3	N	2782	2577 0	238 1
							735 4	3060 9				1633
09		47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-			N	NO RPT		1633
-----												
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #:		5H	RRCID ->	282918	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9995	- 16721
-----												
04		37860 X	31007	-0-	-6853	-0-	1908 1	26687 3	N	1950	1992 0	149 1
							267 4	2145 9				214
05		38843 X	31962	-0-	-6881	-0-	2261 1	27439 3	N	1812	1464 0	185 1
							269 4	1993 9				377
06		35400 X	29741	-0-	-5659	-0-	2143 1	25479 3	N	1850	1854 0	159 1
							84 4	2035 9				214
07		33883 X	29271	-0-	-4612	-0-	2236 1	24866 3	N	1840	1729 0	167 1
							145 4	2024 9				158
08		33883 X	24993	-0-	-8890	-0-	2042 1	20677 3	N	1729	1480 0	139 1
							372 4	1902 9				268
09		31020 X	NO RPT	-0-	-31020	-0-			N	NO RPT		268

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612										
COTTONWOOD WEST		WELL #:		1606H	RRCID ->	283036	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9549	PERF.10071	- 16197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		21360 X	13102	-0-	-8258	-0-	724 1	10131 3	Y	1951	1500 0	57 1		645
							101 4	2146 9						
05		21328 X	12789	-0-	-8539	-0-	862 1	10463 3	Y	1236	1530 0	71 1		280
							104 4	1360 9						
06		16710 X	11455	-0-	-5255	-0-	774 1	9202 3	Y	1314	1345 0	58 1		191
							34 4	1445 9						
07		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	877 1	9758 3	Y	1646	1541 0	65 1		231
							70 4	1811 9						
08		14570 X	12174	-0-	-2396	-0-	905 1	9159 3	Y	1805	1788 0	62 1		186
							124 4	1986 9						
09		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y	NO RPT				186
-----														
WISE WEST STATE		WELL #:		1206H	RRCID ->	283188	COMPL. DATE	05/31/2019	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 9349	- 18322		
04		30510 X	26891	-0-	-3619	-0-	1794 1	23570 3	N	1090	1059 1			514
							328 4	1199 9						
05		33294 X	27756	-0-	-5538	-0-	1405 1	24140 3	N	1038	799 1			753
							1069 4	1142 9						
06		32220 X	30864	-0-	-1356	-0-	1916 1	26545 3	N	1213	1469 1			497
							1069 4	1334 9						
07		29698 X	29438	-0-	-260	-0-	1802 1	25685 3	N	1073	1269 1			301
							771 4	1180 9						
08		29698 X	29679	-0-	-19	-0-	2367 1	26252 3	N	964	796 1			469
							1060 9							
09		30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-			N	NO RPT				469
-----														
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283275	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	9546	PERF.10113	- 16323		
04		47820 X	24779	-0-	-23041	-0-	1388 1	19417 3	N	1405	1091 0	109 1		1006
							2428 4	1546 9						
05		46655 X	22730	-0-	-23925	-0-	1527 1	18540 3	N	1339	1424 0	126 1		795
							1190 4	1473 9						
06		44670 X	19999	-0-	-24671	-0-	1413 1	16798 3	N	1032	837 0	105 1		885
							653 4	1135 9						
07		30845 X	17571	-0-	-13274	-0-	1338 1	14881 3	N	848	706 0	100 1		927
							419 4	933 9						
08		28272 X	2724	-0-	-25548	-0-	185 1	1870 3	N	309	529 0	13 1		694
							329 4	340 9						
09		24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-			N	NO RPT				694
-----														
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		6H	RRCID ->	283330	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
07		T. A.	1090	-0-	1090	1090		598 3	Y	-0-				51
							54 1							
							438 4							
08		T. A.	600	-0-	600	1690		541 3	Y	-0-				51
							53 1							
							6 4							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1690			Y	NO RPT				51

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC AT LANDS STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21450 X	21389	-0-	-61	-0-	1330	1	18604	3	N	740	878	1			276
						641	4	814	9							
05	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	1649	1	20021	3	N	853	328	1			801
						462	4	938	9							
06	17070 X	16690	-0-	-380	-0-	1243	1	14774	3	N	464	846	1			419
						163	4	510	9							
07	22103 X	21246	-0-	-857	-0-	1681	1	18695	3	N	639	664	1			394
						167	4	703	9							
08	23064 X	20089	-0-	-2975	-0-	1716	1	17372	3	N	667	673	1			388
						267	4	734	9							
09	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					388
-----																
SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10614 - 17099						
04	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	1114	1	15582	3	N	2855	2646	0	87	1	708
						876	4	3141	9							
05	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	1529	1	18556	3	N	6451	6131	0	126	1	902
						305	4	7096	9							
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	1815	1	21581	3	N	6632	6655	0	135	1	744
						521	4	7295	9							
07	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	1930	1	21461	3	N	2637	2571	0	244	1	566
						236	4	2901	9							
08	27497 X	25676	-0-	-1821	-0-	1976	1	20002	3	N	3162	2507	0	146	1	1075
						220	4	3478	9							
09	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT					1075
-----																
COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9412		PERF.10088 - 17202						
04	49470 X	24597	-0-	-24873	-0-	1526	1	21351	3	Y	1370	1335	1			393
						213	4	1507	9							
05	51119 X	27746	-0-	-23373	-0-	1970	1	23912	3	Y	1377	1533	1			237
						349	4	1515	9							
06	30210 X	15815	-0-	-14395	-0-	1136	1	13510	3	Y	867	890	1			214
						215	4	954	9							
07	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1145	1	12736	3	Y	429	499	1			144
						65	4	472	9							
08	27745 X	16510	-0-	-11235	-0-	1423	1	14410	3	Y	377	401	1			120
						262	4	415	9							
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					120
-----																
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 9454		PERF.10126 - 17309						
04	34800 X	23180	-0-	-11620	-0-	1364	1	19084	3	N	1073	986	0	106	1	387
						1552	4	1180	9							
05	33232 X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
						672	4	1024	9							
06	32160 X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348
						43	4	938	9							
07	26288 X	20797	-0-	-5491	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323
						92	4	1048	9							
08	26288 X	15373	-0-	-10915	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246
						145	4	778	9							
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					246

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																	
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
04		47310 X	18178	-0-	-29132	-0-	1163	1	15275	3	N	1069	925	1	582		
							564	4	1176	9							
05		34038 X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1	1023		
							205	4	1049	9							
06		31830 X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1	289		
							406	4	910	9							
07		39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1	340		
							185	4	2698	9							
08		27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1	436		
							1581	9									
09		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT			436		
-----																	
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690																	
04		41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	2767	1	36353	3	N	1995	2094	1	736		
							55	4	2195	9							
05		42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	2068	1	35534	3	N	4358	4439	1	655		
							243	4	4794	9							
06		44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	2697	1	37369	3	N	4160	4493	1	322		
							60	4	4576	9							
07		42749 X	38507	-0-	-4242	-0-	2406	1	34288	3	N	1625	1812	1	135		
							25	4	1788	9							
08		42749 X	33439	-0-	-9310	-0-	2657	1	29471	3	N	1192	1115	1	212		
							1311	9									
09		44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT			212		
-----																	
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287																	
04		41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	2481	1	34711	3	N	3229	2855	0	194	1	3051
							435	4	3552	9							
05		44852 X	44852	-0-	-0-	-0-	3152	1	38258	3	N	2801	2672	0	259	1	2921
							361	4	3081	9							
06		40065 X	40065	-0-	-0-	-0-	2830	1	33656	3	N	3046	2708	0	210	1	3049
							228	4	3351	9							
07		42563 X	38494	-0-	-4069	-0-	2923	1	32503	3	N	2612	2481	0	218	1	2962
							195	4	2873	9							
08		44857 X	35618	-0-	-9239	-0-	2934	1	29704	3	N	2383	2280	0	200	1	2865
							359	4	2621	9							
09		43410 X	NO RPT	-0-	-43410	-0-					N	NO RPT				2865	
-----																	
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146																	
04		87250 X	87250	-0-	-0-	-0-	5649	1	79020	3	Y	1628	969	0	442	1	312
							790	4	1791	9							
05		29884 X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
							209	4	1404	9							
06		28920 X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290
							1549	4	1381	9							
07		25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338
							148	4	1586	9							
08		90148 X	23041	-0-	-67107	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250
							259	4	1179	9							
09		87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-					Y	NO RPT					250

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 5H		RRCID -> 284035	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 9987	- 19720								
04	111755 X	111755	-0-	-0-	-0-	6935 1 1290 4	97016 3 6514 9	N	5922	5546 0	542 1			435
05	114623 X	114623	-0-	-0-	-0-	8132 1 1022 4	98705 3 6764 9	N	6149	5343 0	668 1			573
06	120600 X	101830	-0-	-18770	-0-	7415 1 322 4	88169 3 5924 9	N	5385	4890 0	550 1			518
07	124620 X	102047	-0-	-22573	-0-	7860 1 479 4	87409 3 6299 9	N	5726	4998 0	587 1			659
08	124620 X	94600	-0-	-30020	-0-	7944 1 885 4	80430 3 5341 9	N	4855	4445 0	543 1			526
09	111750 X	NO RPT	-0-	-111750	-0-			N	NO RPT					526
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169	COMPL. DATE 07/15/2018	TOTAL DEPTH 9437	PERF.10163	- 16708						
04	48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	2979 1 422 4	41676 3 3229 9	N	2935	2797 0	232 1			1074
05	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-	3350 1 468 4	40663 3 2831 9	N	2574	2322 0	276 1			1050
06	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	2922 1 117 4	34741 3 2729 9	N	2481	2236 0	217 1			1078
07	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	2880 1 211 4	32032 3 2119 9	N	1926	1800 0	215 1			989
08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	2836 1 316 4	28717 3 2009 9	N	1826	1579 0	194 1			1042
09	30900 X	NO RPT	-0-	-30900	-0-			N	NO RPT					1042
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171	COMPL. DATE 07/15/2018	TOTAL DEPTH 9619	PERF.10179	- 16913						
04	64200 X	51982	-0-	-12218	-0-	3326 1 471 4	46531 3 1654 9	N	1504	1225 0	260 1			468
05	66340 X	53174	-0-	-13166	-0-	3889 1 528 4	47203 3 1554 9	N	1413	1079 0	319 1			483
06	61020 X	49029	-0-	-11991	-0-	3696 1 149 4	43948 3 1236 9	N	1124	904 0	274 1			429
07	58869 X	50735	-0-	-8134	-0-	4041 1 276 4	44940 3 1478 9	N	1344	1003 0	302 1			468
08	56916 X	48032	-0-	-8884	-0-	4154 1 463 4	42060 3 1355 9	N	1232	833 0	284 1			583
09	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-			N	NO RPT					583
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9858	- 20005						
04	39840 X	25827	-0-	-14013	-0-	1570 1 220 4	21967 3 2070 9	Y	1882	1655 1			474	
05	40610 X	28793	-0-	-11817	-0-	2007 1 409 4	24364 3 2013 9	Y	1830	2011 1			293	
06	32756 X	21095	-0-	-11661	-0-	1512 1 414 4	17982 3 1187 9	Y	1079	1104 1			268	
07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	2266 1 265 4	25196 3 1876 9	Y	1705	1517 1			456	
08	28799 X	14581	-0-	-14218	-0-	1228 1 211 4	12429 3 713 9	Y	648	826 1			278	
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-			Y	NO RPT					278

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	36240 X	19630	-0-	-16610	-0-	1196 1 167 4	16727 3 1540 9	Y	1400	1145 1	346		
05	33015 X	21119	-0-	-11896	-0-	1465 1 303 4	17781 3 1570 9	Y	1427	1533 1	240		
06	31950 X	20266	-0-	-11684	-0-	1402 1 410 4	16675 3 1779 9	Y	1617	1452 1	405		
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1866 1 242 4	20746 3 1670 9	Y	1518	1473 1	450		
08	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	2071 1 305 4	20969 3 1692 9	Y	1538	1439 1	549		
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-			Y	NO RPT		549		
-----													
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445			
04	37500 X	19231	-0-	-18269	-0-	1103 1 1098 4	15434 3 1596 9	N	1451	1254 1	616		
05	32581 X	28639	-0-	-3942	-0-	1938 1 355 4	23520 3 2826 9	N	2569	2251 1	934		
06	28830 X	19732	-0-	-9098	-0-	1431 1 184 4	17020 3 1097 9	N	997	1231 1	700		
07	19871 X	16315	-0-	-3556	-0-	1212 1 171 4	13480 3 1452 9	N	1320	1454 1	566		
08	28644 X	1801	-0-	-26843	-0-	160 1 26 4	1615 3	N	-0-		566		
09	27720 X	NO RPT	-0-	-27720	-0-			N	NO RPT		566		
-----													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159			
04	43721 X	43721	-0-	-0-	-0-	2640 1 717 4	36931 3 3433 9	Y	3121	2819 0	206 1	942	
05	51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	3608 1 473 4	43791 3 3279 9	Y	2981	2887 0	297 1	739	
06	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	2895 1 120 4	34418 3 2020 9	Y	1836	1861 0	214 1	500	
07	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	3979 1 236 4	44247 3 3898 9	Y	3544	2948 0	297 1	799	
08	50530 X	45692	-0-	-4838	-0-	3791 1 440 4	38385 3 3076 9	Y	2796	2681 0	259 1	655	
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-			Y	NO RPT		655		
-----													
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9490 - 18506			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 11-14		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10284 - 20459			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		79110 X	64322	-0-	-14788	-0-	3959 1	55379 3	553 4	4431 9	N	4028	3580 0	310 1	1391	
05		75733 X	29932	-0-	-45801	-0-	2113 1	25649 3	242 4	1928 9	N	1753	1386 0	173 1	1585	
06		74130 X	63996	-0-	-10134	-0-	4647 1	55252 3	183 4	3914 9	N	3558	3362 0	345 1	1436	
07		76601 X	76368	-0-	-233	-0-	5870 1	65273 3	331 4	4894 9	N	4449	4236 0	438 1	1211	
08		98311 X	98311	-0-	-0-	-0-	8213 1	83156 3	915 4	6027 9	N	5479	4876 0	561 1	1253	
09		64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT				1253
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9725		- 16689				
04		37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	2271 1	31766 3	662 4	2589 9	N	2354	2301 0	177 1	297	
05		52545 X	40744	-0-	-11801	-0-	2850 1	34592 3	323 4	2979 9	N	2708	2520 0	234 1	251	
06		50850 X	33316	-0-	-17534	-0-	2389 1	28409 3	94 4	2424 9	N	2204	2001 0	178 1	276	
07		52545 X	17115	-0-	-35430	-0-	1332 1	14811 3	80 4	892 9	N	811	875 0	99 1	113	
08		47306 X	27824	-0-	-19482	-0-	2314 1	23424 3	293 4	1793 9	N	1630	1511 0	158 1	74	
09		39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT				74
MAVERICK STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286663		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 10688		- 17735				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021																
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 24WB		RRCID -> 286787		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 9815		- 17174				
04		103350 X	57419	-0-	-45931	-0-	3652 1	51093 3	856 4	1818 9	N	1653	1353 0	286 1	176	
05		106795 X	59557	-0-	-47238	-0-	4359 1	52905 3	489 4	1804 9	N	1640	1309 0	358 1	149	
06		70380 X	60139	-0-	-10241	-0-	4494 1	53431 3	177 4	2037 9	N	1852	1461 0	333 1	207	
07		64449 X	50513	-0-	-13936	-0-	4003 1	44516 3	230 4	1764 9	N	1604	1359 0	299 1	153	
08		63674 X	42700	-0-	-20974	-0-	3659 1	37041 3	407 4	1593 9	N	1448	1174 0	250 1	177	
09		60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT				177

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 42-43		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209																
04		75480 X	58095	-0-	-17385	-0-	3534 1	49435 3		N	4021	3828 0	276 1			742
							703 4	4423 9								
05		71610 X	54064	-0-	-17546	-0-	3754 1	45563 3		N	3666	3312 0	309 1			787
							714 4	4033 9								
06		66660 X	48273	-0-	-18387	-0-	3464 1	41191 3		N	3142	3218 0	257 1			454
							162 4	3456 9								
07		65286 X	43901	-0-	-21385	-0-	3323 1	36956 3		N	3041	2673 0	249 1			573
							277 4	3345 9								
08		60760 X	35920	-0-	-24840	-0-	2983 1	30199 3		N	2074	1937 0	203 1			507
							457 4	2281 9								
09		58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-				N	NO RPT					507
-----																
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277																
04		159030 X	105904	-0-	-53126	-0-	6708 1	93844 3		N	3782	3088 0	525 1			1387
							1192 4	4160 9								
05		154752 X	117029	-0-	-37723	-0-	8516 1	103369 3		N	3723	3161 0	700 1			1249
							1049 4	4095 9								
06		142680 X	119124	-0-	-23556	-0-	8869 1	105457 3		N	3579	2927 0	658 1			1243
							861 4	3937 9								
07		126263 X	114218	-0-	-12045	-0-	9040 1	100527 3		N	3606	2881 0	675 1			1293
							684 4	3967 9								
08		118420 X	108977	-0-	-9443	-0-	9397 1	95143 3		N	3079	2440 0	642 1			1290
							1050 4	3387 9								
09		119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-				N	NO RPT					1290
-----																
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09		0 N	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																
04		40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2407 1	33675 3		N	2613	2431 0	188 1			497
							1145 4	2874 9								
05		58745 X	36183	-0-	-22562	-0-	2497 1	30315 3		N	2610	2302 0	205 1			600
							500 4	2871 9								
06		56850 X	40353	-0-	-16497	-0-	2918 1	34699 3		N	2310	2206 0	217 1			487
							195 4	2541 9								
07		54126 X	40562	-0-	-13564	-0-	3162 1	35158 3		N	1779	1718 0	237 1			311
							285 4	1957 9								
08		54126 X	41410	-0-	-12716	-0-	3479 1	35218 3		N	1992	1771 0	238 1			294
							522 4	2191 9								
09		40350 X	NO RPT	-0-	-40350	-0-				N	NO RPT					294



FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7RA		RRCID -> 287290		COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920					
04		44580 X	10492	-0-	-34088	-0-	626 1	8761 3		N	292	386 0	49 1		84
							784 4	321 9							
05		53785 X	27147	-0-	-26638	-0-	1925 1	23371 3		N	1285	950 0	158 1		261
							437 4	1414 9							
06		52050 X	28326	-0-	-23724	-0-	2070 1	24608 3		N	1343	1185 0	154 1		265
							171 4	1477 9							
07		53785 X	28597	-0-	-25188	-0-	2236 1	24865 3		N	1147	1029 0	167 1		216
							234 4	1262 9							
08		39432 X	12200	-0-	-27232	-0-	1014 1	10264 3		N	614	650 0	69 1		111
							247 4	675 9							
09		28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-				N	NO RPT				111
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 28WB		RRCID -> 287636		COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049					
04		93240 X	69915	-0-	-23325	-0-	4443 1	62152 3		N	1719	1432 0	348 1		228
							1429 4	1891 9							
05		83917 X	67814	-0-	-16103	-0-	4960 1	60210 3		N	1702	1224 0	407 1		299
							772 4	1872 9							
06		87990 X	71876	-0-	-16114	-0-	5380 1	63971 3		N	2029	1556 0	399 1		373
							293 4	2232 9							
07		90923 X	81242	-0-	-9681	-0-	6346 1	70570 3		N	3509	2868 0	474 1		540
							466 4	3860 9							
08		90923 X	72665	-0-	-18258	-0-	6158 1	62342 3		N	3040	2699 0	421 1		460
							821 4	3344 9							
09		71880 X	NO RPT	-0-	-71880	-0-				N	NO RPT				460
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 9265 PERF. 11185 - 20591					
04		25020 X	12091	-0-	-12929	-0-	735 1	10289 3		N	658	484 1			942
							343 4	724 9							
05		27931 X	14134	-0-	-13797	-0-	973 1	11811 3		N	869	793 1			1018
							394 4	956 9							
06		27030 X	12074	-0-	-14956	-0-	853 1	10140 3		N	903	979 1			942
							88 4	993 9							
07		27931 X	6671	-0-	-21260	-0-	522 1	5802 3		N	197	397 1			742
							130 4	217 9							
08		19840 X	4940	-0-	-14900	-0-	398 1	4033 3		N	342	594 1			490
							133 4	376 9							
09		13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-				N	NO RPT				490
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420					
04		44850 X	15683	-0-	-29167	-0-	929 1	12993 3		N	1169	1110 0	73 1		143
							475 4	1286 9							
05		46345 X	1271	-0-	-45074	-0-	84 1	1019 3		N	137	247 0	7 1		26
							17 4	151 9							
06		32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	2352 1	27967 3		N	1904	1543 0	175 1		212
							93 4	2094 9							
07		23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	1769 1	19670 3		N	1488	1412 0	132 1		156
							103 4	1637 9							
08		20398 X	2297	-0-	-18101	-0-	204 1	2070 3		N	-0-	14 1			142
							23 4								
09		32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-				N	NO RPT				142

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		94324 X	94324	-0-	-0-	-0-	5966 1	83464 3	N	3377	2905 0	466 1	361
							1179 4	3715 9					
05		73674 X	73674	-0-	-0-	-0-	5369 1	65173 3	N	2301	2002 0	441 1	219
							601 4	2531 9					
06		61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	4618 1	54915 3	N	1470	1176 0	343 1	170
							182 4	1617 9					
07		71220 X	71220	-0-	-0-	-0-	5626 1	62564 3	N	2463	1975 0	420 1	238
							321 4	2709 9					
08		44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	3880 1	39282 3	N	1038	880 0	266 1	130
							432 4	1142 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
-----													
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID ->	287906	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9922	-	20260	
04		97110 X	10324	-0-	-86786	-0-	679 1	9503 3	Y	43	170 0	53 1	102
							95 4	47 9					
05		98611 X	81826	-0-	-16785	-0-	5878 1	71350 3	Y	3540	2682 0	483 1	477
							704 4	3894 9					
06		93370 X	93370	-0-	-0-	-0-	6942 1	82548 3	Y	3275	2856 0	515 1	381
							277 4	3603 9					
07		92944 X	92944	-0-	-0-	-0-	7339 1	81612 3	Y	3206	2614 0	549 1	424
							466 4	3527 9					
08		88062 X	88062	-0-	-0-	-0-	7584 1	76783 3	Y	2536	2125 0	518 1	317
							905 4	2790 9					
09		89760 X	NO RPT	-0-	-89760	-0-			Y	NO RPT			317
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID ->	287993	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 8732	-	15451	
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 705WA		RRCID ->	288173	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8889	-	15557	
04		30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-			N	-0-			-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 706WA		RRCID ->	288803	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8929	-	14166	
04		50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-			N	-0-			-0-
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 717WA		RRCID ->	288804	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 8797	-	14056	
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		781665 X	233733	-0-	-547932	-0-	13633	1 190712	3	N	24963	23623	0	1066	1	565
							1929	4 27459	9							
05		254355 X	216289	-0-	-38066	-0-	14405	1 174851	3	N	21509	20421	0	1183	1	470
							3373	4 23660	9							
06		246150 X	116951	-0-	-129199	-0-	8132	1 96693	3	N	10732	10227	0	603	1	372
							321	4 11805	9							
07		254355 X	110376	-0-	-143979	-0-	8058	1 89606	3	N	10966	10411	0	602	1	325
							649	4 12063	9							
08		254355 X	119709	-0-	-134646	-0-	9511	1 96290	3	N	11679	11009	0	650	1	345
							1061	4 12847	9							
09		233730 X	NO RPT	-0-	-233730	-0-				N	NO RPT					345
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337																
04		117840 X	75980	-0-	-41860	-0-	4882	1 68300	3	N	1923	1921	1			249
							683	4 2115	9							
05		112406 X	64012	-0-	-48394	-0-	4681	1 56820	3	N	1593	1559	1			283
							759	4 1752	9							
06		105690 X	20351	-0-	-85339	-0-	1534	1 18243	3	N	467	506	1			244
							60	4 514	9							
07		93620 X	26990	-0-	-66630	-0-	2149	1 23900	3	N	745	654	1			335
							121	4 820	9							
08		81964 X	48614	-0-	-33350	-0-	4134	1 41852	3	N	1064	1028	1			371
							1458	4 1170	9							
09		75990 X	NO RPT	-0-	-75990	-0-				N	NO RPT					371
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430																
04		75870 X	51908	-0-	-23962	-0-	3104	1 43419	3	Y	1769	1523	0	242	1	474
							3439	4 1946	9							
05		75330 X	52348	-0-	-22982	-0-	3748	1 45499	3	Y	1840	1624	0	307	1	383
							1077	4 2024	9							
06		72900 X	46564	-0-	-26336	-0-	3458	1 41112	3	Y	1687	1458	0	257	1	355
							138	4 1856	9							
07		75330 X	47240	-0-	-28090	-0-	3731	1 41490	3	Y	1579	1303	0	278	1	353
							282	4 1737	9							
08		53661 X	44924	-0-	-8737	-0-	3824	1 38720	3	Y	1610	1374	0	262	1	327
							609	4 1771	9							
09		51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-				Y	NO RPT					327
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933																
04		125010 X	121897	-0-	-3113	-0-	7125	1 99679	3	N	10183	9379	0	557	1	561
							3892	4 11201	9							
05		118668 X	117995	-0-	-673	-0-	8066	1 97908	3	N	8514	7945	0	662	1	468
							2656	4 9365	9							
06		104100 X	93284	-0-	-10816	-0-	6537	1 77730	3	N	7475	6946	0	485	1	512
							794	4 8223	9							
07		125953 X	77900	-0-	-48053	-0-	5793	1 64423	3	N	6518	5981	0	433	1	616
							514	4 7170	9							
08		125953 X	81000	-0-	-44953	-0-	6563	1 66442	3	N	6431	6040	0	448	1	559
							921	4 7074	9							
09		121890 X	NO RPT	-0-	-121890	-0-				N	NO RPT					559

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9824 - 20024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	204030 X	133077	-0-	-70953	-0-	8142 1	113908 3	N	6357	5954 0	637 1	350
						4034 4	6993 9					
05	187829 X	131294	-0-	-56535	-0-	9272 1	112543 3	N	6084	5359 0	762 1	313
						2787 4	6692 9					
06	160110 X	117163	-0-	-42947	-0-	8571 1	101912 3	N	5274	4610 0	636 1	341
						879 4	5801 9					
07	155000 X	113035	-0-	-41965	-0-	8799 1	97855 3	N	5177	4406 0	658 1	454
						686 4	5695 9					
08	147529 X	101897	-0-	-45632	-0-	8603 1	87101 3	N	4586	4067 0	588 1	385
						1148 4	5045 9					
09	133080 X	NO RPT	-0-	-133080	-0-			N	NO RPT			385
-----												
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID ->	289911	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9950 - 20263	
04	968152 X	269724	-0-	-698428	-0-	16559 1	231645 3	N	17437	15993 0	1297 1	383
						2339 4	19181 9					
05	297445 X	252991	-0-	-44454	-0-	17745 1	215398 3	N	14644	13266 0	1456 1	305
						3740 4	16108 9					
06	287850 X	136480	-0-	-151370	-0-	9960 1	118429 3	N	6998	6330 0	738 1	235
						393 4	7698 9					
07	297445 X	115517	-0-	-181928	-0-	8939 1	99408 3	N	5883	5285 0	667 1	166
						699 4	6471 9					
08	297445 X	118674	-0-	-178771	-0-	9903 1	100260 3	N	6733	6033 0	677 1	189
						1105 4	7406 9					
09	269730 X	NO RPT	-0-	-269730	-0-			N	NO RPT			189
-----												
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998 - 18245	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BPX OPERATING COMPANY		085408										
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10536 - 14635	
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4806 3	42 4	N	3	188 1		42
						3 9						
05	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8237 3	297 4	N	187			229
						206 9						
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9463 3	73 4	N	225	183 1		271
						248 9						
07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10335 3	92 4	N	328	557 1		42
						361 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350			392
*09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	69 3	15 4	N	-0-			392

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9279 - 16040
04	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	19918	3	113 4	N	2536	2817 1	217
						2790	9					
05	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116 4	N	2149	2041 1	325
						2364	9					
06	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	20113	3	1279 4	N	2623	2598 1	350
						2885	9					
07	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	22756	3	135 4	N	2406	2606 1	150
						2647	9					
08	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120 4	N	2578	2360 1	368
						2836	9					
*09	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75 4	N	1287	1561 1	94
						1416	9					

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941
04	31920 X	24722	-0-	-7198	-0-	21397	3	313 4	N	2738	2682 1	474
						3012	9					
05	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197 4	N	2838	2834 1	478
						3122	9					
06	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169 4	N	2458	2468 1	468
						2704	9					
07	25544 X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150 4	N	2813	3180 1	101
						3094	9					
08	26784 X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490 4	N	2689	2486 1	304
						2958	9					
*09	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000 4	N	2646	2657 1	293
						2911	9					

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279
04	41520 X	29126	-0-	-12394	-0-	2018	1	24283 3	N	2286	2421 1	253
						310	4	2515 9				
05	42253 X	37592	-0-	-4661	-0-	2739	1	31101 3	N	3065	3157 1	161
						380	4	3372 9				
06	36390 X	27247	-0-	-9143	-0-	1038	1	21236 3	N	2860	2707 1	314
						1827	4	3146 9				
07	37603 X	34951	-0-	-2652	-0-	1454	1	29721 3	N	3272	3158 1	428
						177	4	3599 9				
08	42608 X	42608	-0-	-0-	-0-	3069	1	34660 3	N	3519	3633 1	314
						1008	4	3871 9				
09	36390 X	35114	-0-	-1276	-0-	2858	1	28137 3	N	2987	2984 1	317
						833	4	3286 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-22X15		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 9182	- 16519							
04	64020 X	61192	-0-	-2828	-0-	56672 3344 9	3	1176	4	Y	3040	3035	1			184
05	73717 X	73717	-0-	-0-	-0-	68915 4169 9	3	633	4	Y	3790	3822	1			152
06	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	66387 2743 9	3	661	4	Y	2494	2583	1			63
07	79414 X	79414	-0-	-0-	-0-	75754 3122 9	3	538	4	Y	2838	2779	1			122
08	63451 X	63451	-0-	-0-	-0-	60276 2670 9	3	505	4	Y	2427	2217	1			332
09	59220 X	26405	-0-	-32815	-0-	24167 1865 9	3	373	4	Y	1695	1940	1			87
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 9086	PERF.11685	- 16691							
04	36510 X	5180	-0-	-31330	-0-	4919 2 9	3	259	4	Y	2					23
05	37727 X	4267	-0-	-33460	-0-	4245 11 9	3	11	4	Y	10	23	1			10
06	36510 X	20864	-0-	-15646	-0-	19257 1598 9	3	9	4	Y	1453	837	1			626
07	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	47449 3904 9	3	20	4	Y	3549	3894	1			281
08	80997 X	80997	-0-	-0-	-0-	75534 5454 9	3	9	4	Y	4958	4877	1			362
*09	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	14668 710 9	3	8	4	Y	645	968	1			39
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 8901	- 19042							
04	34530 X	32885	-0-	-1645	-0-	375 252 4	1	30832	3	Y	1296	1136	1			485
05	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	577 300 4	1	29095	3	Y	1061	1236	1			310
06	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	975 276 4	1	26582	3	Y	1064	817	1			557
07	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	1255 364 4	1	32576	3	Y	11	561	1			7
08	32178 X	30286	-0-	-1892	-0-	1230 314 4	1	27317	3	Y	1295	1174	1			128
09	31140 X	25533	-0-	-5607	-0-	872 261 4	1	23458	3	Y	856	699	1			285
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8803	- 13650							
04	24030 X	15734	-0-	-8296	-0-	180 121 4	1	14881	3	Y	502	356	1			188
05	24831 X	12520	-0-	-12311	-0-	206 128 4	1	11501	3	Y	623	629	1			182
06	24030 X	12128	-0-	-11902	-0-	471 133 4	1	10354	3	Y	1064	689	1			557
07	14384 X	4740	-0-	-9644	-0-	266 93 4	1	3830	3	Y	501	737	1			321
08	14384 X	13355	-0-	-1029	-0-	505 127 4	1	12266	3	Y	415	695	1			41
09	13920 X	8537	-0-	-5383	-0-	408 130 4	1	7683	3	Y	287	232	1			96

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021				
04		48030 X	45508	-0-	-2522	-0-	1279 1	39836 3	Y	3974	3814 1		190
							22 4	4371 9					
05		49631 X	43780	-0-	-5851	-0-	1953 1	38641 3	Y	2873	2904 1		159
							26 4	3160 9					
06		47880 X	30789	-0-	-17091	-0-	1254 1	25351 3	Y	3726	3452 1		433
							85 4	4099 9					
07		47027 X	37780	-0-	-9247	-0-	1106 1	32677 3	Y	3248	3559 1		122
							424 4	3573 9					
08		47027 X	28989	-0-	-18038	-0-	1021 1	25252 3	Y	2333	2260 1		195
							150 4	2566 9					
09		45510 X	16511	-0-	-28999	-0-	906 1	14358 3	Y	1131	1273 1		53
							3 4	1244 9					
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974				
04		40770 X	38178	-0-	-2592	-0-	1039 1	32474 3	Y	4227	4053 1		202
							15 4	4650 9					
05		42129 X	40684	-0-	-1445	-0-	1738 1	34341 3	Y	4165	4137 1		230
							23 4	4582 9					
06		44940 X	30857	-0-	-14083	-0-	1317 1	25360 3	Y	3727	3524 1		433
							80 4	4100 9					
07		41261 X	38471	-0-	-2790	-0-	1122 1	32743 3	Y	3821	4111 1		143
							403 4	4203 9					
08		41261 X	36526	-0-	-4735	-0-	1448 1	31394 3	Y	3212	3086 1		269
							151 4	3533 9					
09		39360 X	16172	-0-	-23188	-0-	908 1	13872 3	Y	1263	1473 1		59
							3 4	1389 9					
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842				
04		9870 X	7957	-0-	-1913	-0-	7518 3	193 4	Y	224			244
							246 9						
05		16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	15235 3	7 4	Y	1061	326 1		979
							1167 9						
06		24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	22539 3	10 4	Y	1453	1806 1		626
							1598 9						
07		28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	23427 3	6 4	Y	4807	5052 1		381
							5288 9						
08		32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	25666 3	4 4	Y	5981	5925 1		437
							6579 9						
09		24150 X	9213	-0-	-14937	-0-	7769 3	6 4	Y	1307	1666 1		78
							1438 9						
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896				
04		88050 X	72070	-0-	-15980	-0-	69310 3	209 4	Y	2319	2232 1		178
							2551 9						
05		94401 X	94401	-0-	-0-	-0-	90931 3	779 4	Y	2446	2493 1		131
							2691 9						
06		88050 X	68890	-0-	-19160	-0-	66017 3	201 4	Y	2429	1956 1		604
							2672 9						
07		74462 X	58998	-0-	-15464	-0-	56057 3	209 4	Y	2484	3030 1		58
							2732 9						
08		84878 X	59525	-0-	-25353	-0-	55539 3	803 4	Y	2894	2496 1		456
							3183 9						
09		82140 X	653	-0-	-81487	-0-	300 4	353 9	Y	321	514 1		263

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
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID -> 288204	COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9508 - 16617					
04		71700 X	35889	-0-	-35811	-0-	29388 3 6388 9	113 4	Y	Y	5807	5368 1				447
05		66185 X	4047	-0-	-62138	-0-	266 3 3780 9	1 4	Y	Y	3436	3699 1				184
06		44550 X	817	-0-	-43733	-0-	143 3 672 9	2 4	Y	Y	611	643 1				152
07		37076 X	7105	-0-	-29971	-0-	4074 3 3017 9	14 4	Y	Y	2743	2831 1				64
08		37076 X	3092	-0-	-33984	-0-	143 3 2947 9	2 4	Y	Y	2679	2321 1				422
09		35880 X	368	-0-	-35512	-0-	108 4	260 9	Y	Y	236	465 1				193
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID -> 288213	COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9083	PERF. 9566 - 14990					
04		62280 X	44856	-0-	-17424	-0-	42198 3 2540 9	118 4	Y	Y	2309	2263 1				178
05		60884 X	34947	-0-	-25937	-0-	32511 3 2160 9	276 4	Y	Y	1964	2037 1				105
06		55380 X	31863	-0-	-23517	-0-	29214 3 2558 9	91 4	Y	Y	2325	1852 1				578
07		35867 X	26171	-0-	-9696	-0-	24001 3 2077 9	93 4	Y	Y	1888	2422 1				44
08		35867 X	21247	-0-	-14620	-0-	19358 3 1612 9	277 4	Y	Y	1465	1278 1				231
09		34710 X	857	-0-	-33853	-0-	551 4	306 9	Y	Y	278	281 1				228
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID -> 288428	COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10285	PERF. 9303 - 19288					
04		70740 X	70583	-0-	-157	-0-	4276 1 565 4	55830 3 9912 9	N	N	9011	9006 1				677
05		73098 X	66847	-0-	-6251	-0-	7698 1 371 4	50506 3 8272 9	N	N	7520	7586 1				611
06		70740 X	60413	-0-	-10327	-0-	7203 1 660 4	44855 3 7695 9	N	N	6995	7458 1				148
07		72943 X	48014	-0-	-24929	-0-	5253 1 1995 4	35916 3 4850 9	N	N	4409	4102 1				455
08		101605 X	101605	-0-	-0-	-0-	9744 1 1 4	80501 3 11359 9	N	N	10326	9701 1				1080
*09		75195 X	75195	-0-	-0-	-0-	6466 1 677 4	61222 3 6830 9	N	N	6209	6417 1				872
HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID -> 289953	COMPL. DATE 07/16/2020				TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9304 - 13755					
04		104120 X	104120	-0-	-0-	-0-	2942 1 59 4	91920 3 9199 9	Y	Y	8363	8040 1				400
05		97960 X	81845	-0-	-16115	-0-	3508 1 55 4	69509 3 8773 9	Y	Y	7975	7934 1				441
06		109530 X	48906	-0-	-60624	-0-	1912 1 109 4	42785 3 4100 9	Y	Y	3727	3735 1				433
07		113181 X	66108	-0-	-47073	-0-	1857 1 647 4	57409 3 6195 9	Y	Y	5632	5854 1				211
08		113181 X	50008	-0-	-63173	-0-	1913 1 247 4	43169 3 4679 9	Y	Y	4254	4109 1				356
09		104130 X	42732	-0-	-61398	-0-	3643 1 11 4	36212 3 2866 9	Y	Y	2605	2839 1				122



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009								
04	115195 X	115195	-0-	-0-	-0-	3285	1 101937	3	9904	Y	9004	8672	1			431
05	101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	4443	1 89739	3	7171	Y	6519	6589	1			361
06	115950 X	62533	-0-	-53417	-0-	2613	1 55672	3	4099	Y	3726	3654	1			433
07	145545 X	93798	-0-	-51747	-0-	2646	1 82727	3	7614	Y	6922	7095	1			260
08	145545 X	65270	-0-	-80275	-0-	2443	1 57264	3	5217	Y	4743	4606	1			397
09	115200 X	34217	-0-	-80983	-0-	4646	1 27435	3	2121	Y	1928	2235	1			90
BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22		088581		WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7176 - 17041				
04	0 W	118578	-0-	118578	1074915	4312	1 112288	3	1338	N	1216	1162	1			541
05	1193879 X	118964	-0-	-1074915	-0-	4294	1 113190	3	891	N	810	1047	1			304
06	102133 X	102133	-0-	-0-	-0-	100570	3 966	4	597	N	543	515	1			332
*07	122543 X	98113	-0-	-24430	-0-	94568	3 2755	4	790	N	718	659	0			391
*08	122543 X	90944	-0-	-31599	-0-	90459	3 8	4	477	N	434	144	0			681
09	118590 X	82742	-0-	-35848	-0-	81725	3 602	9		N	547	754	0			474
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE		130061		WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 10476		PERF. 9900 - 13246				
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	2	1 60	2	3	N	3					919
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-					919
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					919
GEORGETTE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9779 - 12698						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	4 1	9	9	N	1					613
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	4 1	9	9	N	1					614
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	4 1	9	9	N	1					615
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	4 3	9	9	N	3					618
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					621
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					621

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	709 1	22846 2	4419 4	1833 9	N	1666	1737 0	2 8	1442	
05	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	1014 1	33134 2	2374 4	2182 9	N	1984	1934 0	3 8	1489	
06	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	489 1	15804 2	2785 4	1205 9	N	1095	1157 0		1427	
07	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	385 1	12529 2	4179 4	932 9	N	847	770 0		1504	
*08	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	792 1	24964 2	933 4	1579 9	N	1435	1534 0	3 8	1402	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1402	
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
04	20850 X	17114	-0-	-3736	-0-	315 1	14793 2	83 4	36 5	N	1715	1653 0	1 8	178	
05	21080 X	16804	-0-	-4276	-0-	277 1	14370 2	176 4	220 5	N	1601	1646 0	2 8	131	
06	19140 X	15205	-0-	-3935	-0-	255 1	12620 2	217 4	628 5	N	1350	1266 0		215	
07	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	307 1	16597 2	67 4	92 5	N	1730	1719 0		226	
08	18197 X	18147	-0-	-50	-0-	268 1	15916 2	11 4	64 5	N	1716	1656 0	2 8	284	
09	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT			284	
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
04	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	417 1	18610 2	33 4	2133 9	N	1939	1965 0	2 8	212	
05	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	416 1	20948 2	20 4	87 5	N	2008	1977 0	2 8	241	
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	113 1	5378 2	5408 4	4960 5	N	1053	1030 0		264	
07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	232 1	12211 2	5165 4	4474 5	N	1539	1579 0		224	
*08	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	380 1	22714 2	3 4	2296 9	N	2087	2070 0	3 8	238	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			238	
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
04	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	406 1	19310 2	33 4	660 5	N	2439	2430 0	2 8	617	
05	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	424 1	21439 2	75 4	2895 9	N	2632	2553 0	2 8	694	
06	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	416 1	20276 2	2640 9		N	2400	2450 0		644	
07	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	389 1	20746 2	1 4	2705 9	N	2459	2456 0		647	
*08	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	357 1	20966 2	2713 9		N	2466	2415 0	3 8	695	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			695	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	276 1	13973 2	N	1863	1940 0	1 8	1879	
							1539 4	38 5						
05		18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	305 1	15650 2	N	1851	1849 0	1 8	1880	
							136 4	65 5						
06		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	320 1	15555 2	N	1797	1767 0		1910	
							138 4	21 5						
07		18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	299 1	15888 2	N	1826	1737 0		1999	
							77 4	11 5						
*08		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	268 1	15706 2	N	1791	1873 0	2 8	1915	
							1970 9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1915	
-----														
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
04		41861 X	41861	-0-	-0-	-0-	1170 1	37782 2	N	1352	1331 0	4 8	342	
							1353 4	69 5						
05		45881 X	45881	-0-	-0-	-0-	1310 1	42880 2	N	1443	1448 0	5 8	332	
							104 4	1587 9						
06		41490 X	13846	-0-	-27644	-0-	389 1	12493 2	N	396	447 0		281	
							359 4	169 5						
07		43245 X	4477	-0-	-38768	-0-	124 1	3976 2	N	81	28 0		334	
							288 4	89 9						
08		45880 X	30620	-0-	-15260	-0-	904 1	28512 2	N	1023	713 0	6 8	638	
							32 4	47 5						
09		44400 X	NO RPT	-0-	-44400	-0-			N	NO RPT			638	
-----														
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
04		28500 X	23889	-0-	-4611	-0-	930 1	21280 2	N	1521	1493 0	2 8	197	
							6 4	1673 9						
05		27187 X	22649	-0-	-4538	-0-	848 1	20471 2	N	1165	1183 0	2 8	177	
							5 4	43 5						
06		23910 X	19572	-0-	-4338	-0-	533 1	13186 2	N	1064	1030 0		211	
							2751 4	1932 5						
07		25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	922 1	23044 2	N	1396	1404 0		203	
							4 4	1536 9						
*08		25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	848 1	22711 2	N	1377	1364 0	2 8	214	
							203 4	1515 9						
09		23880 X	NO RPT	-0-	-23880	-0-			N	NO RPT			214	
-----														
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
04		24690 X	22313	-0-	-2377	-0-	623 1	20020 2	N	1511	1489 0	2 8	3458	
							8 4	1662 9						
05		25513 X	21629	-0-	-3884	-0-	603 1	19683 2	N	1189	1155 0	2 8	3490	
							35 4	1308 9						
06		24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	545 1	17634 2	N	1010	1066 0		3434	
							943 4	1111 9						
07		24614 X	20918	-0-	-3696	-0-	592 1	18977 2	N	1155	1087 0		3502	
							78 4	1271 9						
08		24614 X	20072	-0-	-4542	-0-	561 1	17662 2	N	1235	1384 0	3 8	3350	
							490 4	1359 9						
09		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT			3350	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		24300 X	22595	-0-	-1705	-0-	639 1	20655 2		N	1183	1168 0	2 8	1403
							1301 9							
05		24428 X	23007	-0-	-1421	-0-	642 1	21035 2		N	1182	1197 0	2 8	1386
							30 4	1300 9						
06		27180 X	21509	-0-	-5671	-0-	600 1	19441 2		N	1126	1156 0		1356
							229 4	1239 9						
07		28086 X	21770	-0-	-6316	-0-	618 1	19833 2		N	1141	1099 0		1398
							64 4	1255 9						
08		28086 X	22262	-0-	-5824	-0-	638 1	20129 2		N	1179	1207 0	3 8	1367
							198 4	1297 9						
09		22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-				N	NO RPT			1367
-----														
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
04		30 X	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2		N	-0-			264
05		31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2		N	-0-			264
06		50 X	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2		N	-0-			264
07		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	236 1	7375 2		N	-0-			264
							757 4							
*08		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	695 1	21482 2		N	-0-			264
							9 4							
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			264
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
04		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	156 1	3548 2		N	941	924 0	1 8	377
							1863 4	3491 5						
05		46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	18047 4	28348 5		N	-0-	24 0		353
06		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	846 4	4761 5		N	-0-	26 0		327
07		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	543 1	13278 2		N	1569	1453 0		443
							4442 4	1756 5						
*08		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	1046 1	27739 2		N	2017	2042 0	4 8	414
							494 4	88 5						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			414
-----														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
04		26465 X	26465	-0-	-0-	-0-	478 1	22343 2		N	3273	3205 0	2 8	642
							44 4	3600 9						
05		18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	313 1	14655 2		N	1972	2145 0	1 8	468
							114 4	914 5						
06		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	263 1	12451 2		N	1732	1566 0		634
							7 4	1453 5						
07		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	344 1	17330 2		N	2867	2964 0		537
							243 4	116 5						
*08		22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	321 1	18870 2		N	2838	2870 0	3 8	502
							3122 9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			502

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1230 1	39617 2	N	1142	1132 0	2 8	511
						276 4	1256 9					
05	42727 X	42727	-0-	-0-	-0-	1225 1	40058 2	N	1082	1090 0	2 8	501
						254 4	1190 9					
06	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	1020 1	33026 2	N	1032	1042 0		491
						1616 4	1135 9					
07	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	1094 1	35122 2	N	1047	1017 0		521
						316 4	1152 9					
*08	45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	1336 1	42082 2	N	1113	1173 0	3 8	458
						501 4	1224 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			458
-----												
JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9594 - 13954
04	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	433 1	20614 2	N	2421	2470 0	2 8	375
						39 4	2663 9					
05	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	406 1	21088 2	N	2403	2360 0	2 8	416
						7 4	2643 9					
06	25020 X	22921	-0-	-2099	-0-	401 1	19846 2	N	2308	2373 0		351
						135 4	2539 9					
07	25854 X	23432	-0-	-2422	-0-	376 1	20338 2	N	2268	2249 0		370
						223 4	2495 9					
08	25606 X	22324	-0-	-3282	-0-	317 1	19035 2	N	2177	2077 0	3 8	467
						577 4	2395 9					
09	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-			N	NO RPT			467
-----												
STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9498 - 17874
04	58703 X	58703	-0-	-0-	-0-	2184 1	49537 2	N	5133	5109 0	4 8	739
						1336 4	5646 9					
05	61234 X	61234	-0-	-0-	-0-	2234 1	53263 2	N	4962	4960 0	4 8	737
						279 4	5458 9					
06	59243 X	59243	-0-	-0-	-0-	2088 1	51069 2	N	4594	4517 0		814
						1033 4	5053 9					
07	62193 X	62193	-0-	-0-	-0-	2203 1	54365 2	N	4642	4661 0		795
						519 4	5106 9					
08	61225 X	60866	-0-	-359	-0-	2016 1	53385 2	N	4507	4512 0	5 8	785
						507 4	4958 9					
09	59250 X	NO RPT	-0-	-59250	-0-			N	NO RPT			785

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9509	- 13937		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	402 1 18 4	18830 2 2782 9	N	2529	2462 0	2 8	624
05	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	377 1 2750 9	19215 2	N	2500	2557 0	2 8	565
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	371 1 48 5	18034 2 2555 9	N	2323	2296 0		592
07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	346 1 2598 9	18368 2	N	2362	2368 0		586
*08	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	304 1 2649 9	17901 2	N	2408	2418 0	3 8	573
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			573
ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 279347	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 9756	- 14633		
04	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	455 1 46 4	21481 2 88 5	N	2347	2304 0	2 8	204
05	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	422 1 51 4	21702 2 98 5	N	2281	2409 0	2 8	74
06	24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	433 1 1 4	21222 2 29 5	N	2392	2317 0		149
07	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	408 1 2519 9	21851 2	N	2290	2255 0		184
*08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	362 1 2427 9	21329 2	N	2206	2189 0	3 8	198
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198
SHELLY FEE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 279456	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9746	- 14152		
04	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	198 1 127 4	9247 2 2398 9	N	2180	2185 0	2 8	473
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	189 1 3 4	9689 2 2442 9	N	2220	2214 0	3 8	476
06	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	186 1 2 4	9111 2 2191 9	N	1992	1959 0		509
07	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	259 1 3 4	13810 2 2371 9	N	2155	2106 0		558
*08	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	327 1 8 4	19148 2 2294 9	N	2085	2025 0	3 8	615
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			615
STATE J. E. LILES 6		WELL #:		1H	RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9604	- 13605		
04	30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	1116 1 975 4	25275 2 2823 9	N	2566	2641 0	1 8	249
05	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	1055 1 127 4	25171 2 2454 9	N	2231	2194 0	2 8	284
06	26757 X	26757	-0-	-0-	-0-	901 1 1625 4	22086 2 2145 9	N	1950	2004 0		230
07	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	875 1 1670 4	21665 2 2138 9	N	1944	1914 0		260
*08	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	817 1 647 4	21698 2 2003 9	N	1821	1830 0	2 8	249
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			249
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #:		94H	RRCID -> 279733	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 8925	- 15484		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

-----															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
04		31050 X	22472	-0-	-8578	-0-	738	1	20555	2	N	1057	1043	0	1 8 641
							16	4	1163	9					
05		29667 X	22237	-0-	-7430	-0-	759	1	20351	2	N	1011	1005	0	1 8 646
							15	4	1112	9					
06		26340 X	22312	-0-	-4028	-0-	761	1	19622	2	N	938	954	0	630
							897	4	1032	9					
07		24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	733	1	20676	2	N	1013	957	0	686
							2263	4	1114	9					
08		24676 X	18027	-0-	-6649	-0-	481	1	15173	2	N	728	757	0	1 8 656
							1572	4	801	9					
09		22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					N	NO RPT			656
-----															
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994															
04		27116 X	27116	-0-	-0-	-0-	760	1	24549	2	N	1603	1602	0	2 8 500
							44	4	1763	9					
05		27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	698	1	22836	2	N	1340	1320	0	2 8 518
							246	4	1788	5					
06		25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	610	1	19752	2	N	1344	1329	0	533
							566	4	3302	5					
07		26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	633	1	20322	2	N	1347	1430	0	450
							615	4	3456	5					
*08		22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	550	1	17345	2	N	1138	1113	0	2 8 473
							552	4	3077	5					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			473
-----															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															
04		47490 X	47490	-0-	-0-	-0-	1787	1	40304	2	N	3689	3675	0	3 8 948
							1341	4	4058	9					
05		48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	1781	1	42384	2	N	3647	3633	0	3 8 959
							225	4	4012	9					
06		46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	1650	1	40211	2	N	3538	3443	0	1054
							735	4	3892	9					
07		49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	1776	1	43778	2	N	3598	3653	0	999
							245	4	3958	9					
*08		50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	1709	1	45186	2	N	3638	3553	0	4 8 1080
							56	4	4002	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1080
-----															
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
04		69010 X	69010	-0-	-0-	-0-	2237	1	52630	2	N	5360	5238	0	4 8 303
							3407	4	4840	5					
05		61507 X	61507	-0-	-0-	-0-	2253	1	53657	2	N	5009	5035	0	5 8 272
							87	4	5510	9					
06		57926 X	57926	-0-	-0-	-0-	2049	1	49837	2	N	4517	4443	0	346
							1071	4	4969	9					
07		57122 X	57122	-0-	-0-	-0-	2031	1	49946	2	N	4356	4383	0	319
							353	4	4792	9					
*08		53946 X	53946	-0-	-0-	-0-	1793	1	47203	2	N	4081	4061	0	6 8 333
							461	4	4489	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	398 1	18649 2	2797	N	2797	2866 0	2 8	652	
05	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	369 1	18700 2	2789	N	2789	2755 0	2 8	684	
06	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	363 1	17589 2	2563	N	2563	2494 0		753	
07	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	341 1	18018 2	2775	N	2775	2784 0		744	
*08	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	199 1	11753 2	1745	N	1745	1798 0	2 8	689	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			689	
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
04	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	385 1	17989 2	2220	N	2220	2291 0	2 8	405	
05	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	342 1	17705 2	2043	N	2043	2040 0	2 8	406	
06	21840 X	19743	-0-	-2097	-0-	323 1	15954 2	1888	N	1888	1881 0		413	
07	22568 X	19754	-0-	-2814	-0-	315 1	17005 2	1997	N	1997	1928 0		482	
08	22351 X	19176	-0-	-3175	-0-	281 1	16571 2	1870	N	1870	1813 0	3 8	536	
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-				N	NO RPT			536	
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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														
04	44610 X	41034	-0-	-3576	-0-	748 1	34982 2	4760	N	4760	4761 0	3 8	173	
05	43927 X	41981	-0-	-1946	-0-	681 1	35479 2	4873	N	4873	4855 0	3 8	188	
06	43920 X	37867	-0-	-6053	-0-	648 1	32141 2	4492	N	4492	4509 0		171	
07	45384 X	37751	-0-	-7633	-0-	587 1	32121 2	4499	N	4499	4462 0		208	
08	44950 X	39042	-0-	-5908	-0-	560 1	33617 2	4351	N	4351	4278 0	4 8	277	
09	41040 X	NO RPT	-0-	-41040	-0-				N	NO RPT			277	



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	38280 X	35582	-0-	-2698	-0-	638 1	29231 2	5633 9	N	5121	5108 0	3 8	1563	
						80 4	5633 9							
05	37665 X	36522	-0-	-1143	-0-	599 1	30048 2	5687 9	N	5170	5174 0	4 8	1555	
						188 4	5687 9							
06	37920 X	34721	-0-	-3199	-0-	605 1	28821 2	5259 9	N	4781	4736 0		1600	
						36 4	5259 9							
07	39184 X	35165	-0-	-4019	-0-	565 1	29362 2	5210 9	N	4736	4793 0		1543	
						28 4	5210 9							
08	38812 X	34317	-0-	-4495	-0-	502 1	28744 2	5048 9	N	4589	4478 0	5 8	1649	
						23 4	5048 9							
09	35580 X	NO RPT	-0-	-35580	-0-				N	NO RPT			1649	
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
04	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	1209 1	39029 2	2696 9	N	2451	2470 0	2 8	302	
						24 4	2696 9							
05	44113 X	42930	-0-	-1183	-0-	1194 1	39066 2	2630 9	N	2391	2387 0	3 8	303	
						40 4	2630 9							
06	46560 X	40099	-0-	-6461	-0-	1118 1	36192 2	2490 9	N	2264	2229 0		338	
						299 4	2490 9							
07	48112 X	41384	-0-	-6728	-0-	1174 1	37671 2	2470 9	N	2245	2279 0		304	
						69 4	2470 9							
08	48112 X	45437	-0-	-2675	-0-	1222 1	38516 2	2746 9	N	2496	2430 0	4 8	366	
						2953 4	2746 9							
09	42960 X	NO RPT	-0-	-42960	-0-				N	NO RPT			366	
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
04	37500 X	3657	-0-	-33843	-0-	1223 2	14 4		N	-0-	46 0		641	
						2420 5								
05	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-				N	-0-	28 0		613	
06	31110 X	1863	-0-	-29247	-0-	1 2	902 4		N	-0-			613	
						960 5								
07	31403 X	13523	-0-	-17880	-0-	3584 2	3119 4		N	-0-			613	
						6820 5								
08	28768 X	9733	-0-	-19035	-0-	2767 2	145 4		N	1	1 8		613	
						6820 5	1 9							
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT			613	
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
04	35700 X	32767	-0-	-2933	-0-	598 1	27898 2	4217 9	N	3834	3783 0	3 8	1274	
						54 4	4217 9							
05	34472 X	32990	-0-	-1482	-0-	554 1	28349 2	4032 9	N	3665	3582 0	4 8	1353	
						55 4	4032 9							
06	37560 X	30910	-0-	-6650	-0-	545 1	26562 2	3750 9	N	3409	3476 0		1286	
						53 4	3750 9							
07	38812 X	31361	-0-	-7451	-0-	508 1	27037 2	3765 9	N	3423	3394 0		1315	
						51 4	3765 9							
08	38440 X	30578	-0-	-7862	-0-	451 1	26424 2	3650 9	N	3318	3251 0	5 8	1377	
						53 4	3650 9							
09	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-				N	NO RPT			1377	

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	66900 X	57496	-0-	-9404	-0-	2136	1	48220	2	N	5473	5443 0	4 8	1504
						1120	4	6020	9					
05	62403 X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343 0	5 8	1505
						485	4	5884	9					
06	58890 X	57024	-0-	-1866	-0-	2011	1	48903	2	N	4951	4923 0		1533
						664	4	5446	9					
07	62984 X	62984	-0-	-0-	-0-	2216	1	54551	2	N	5358	5346 0		1545
						323	4	5894	9					
*08	62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	2037	1	53734	2	N	5177	5185 0	7 8	1530
						610	4	5695	9					
09	57510 X	NO RPT	-0-	-57510	-0-					N	NO RPT			1530
-----														
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
04	48540 X	36408	-0-	-12132	-0-	660	1	30491	2	N	4717	4728 0	3 8	871
						68	4	5189	9					
05	43338 X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650 0	3 8	878
						160	4	5126	9					
06	41130 X	35050	-0-	-6080	-0-	615	1	29608	2	N	4339	4268 0		949
						54	4	4773	9					
07	42501 X	37290	-0-	-5211	-0-	597	1	31400	2	N	4429	4439 0		939
						421	4	4872	9					
08	39370 X	35800	-0-	-3570	-0-	533	1	30498	2	N	4323	4308 0	4 8	950
						14	4	4755	9					
09	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					N	NO RPT			950
-----														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
04	43080 X	38359	-0-	-4721	-0-	714	1	33316	2	N	3847	3904 0	3 8	361
						97	4	4232	9					
05	41571 X	38073	-0-	-3498	-0-	650	1	33235	2	N	3686	3690 0	3 8	354
						133	4	4055	9					
06	41280 X	35624	-0-	-5656	-0-	637	1	31192	2	N	3436	3426 0		364
						15	4	3780	9					
07	42656 X	35576	-0-	-7080	-0-	589	1	31247	2	N	3396	3348 0		412
						4	4	3736	9					
08	42222 X	34517	-0-	-7705	-0-	520	1	30435	2	N	3221	3214 0	4 8	415
						19	4	3543	9					
09	38370 X	NO RPT	-0-	-38370	-0-					N	NO RPT			415
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
04	34560 X	32984	-0-	-1576	-0-	1273	1	28637	2	N	2451	2335 0	3 8	328
						378	4	2696	9					
05	32085 X	8604	-0-	-23481	-0-	129	1	5522	2	N	2104	2099 0	3 8	330
						618	4	21	5					
06	42900 X	15978	-0-	-26922	-0-	136	1	4576	2	N	797	827 0		300
						2848	4	7541	5					
07	44330 X	19177	-0-	-25153	-0-	1	1	12357	4	N	2053	2010 0		343
						4561	5	2258	9					
08	43896 X	19815	-0-	-24081	-0-	13019	4	4870	5	N	1751	1804 0	4 8	286
						1926	9							
09	32970 X	NO RPT	-0-	-32970	-0-					N	NO RPT			286

-----														
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	1079	1 34789	2 2232	N	2029	1995	0	3 8	166
						4	4 2232	9						
05	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1 35012	2 2101	N	1910	1994	0	3 8	79
						63	4 2101	9						
06	38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1 34994	2 1935	N	1759	1739	0		99
						206	4 1935	9						
07	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	997	1 32453	2 1957	N	1779	1754	0		124
						24	4 1957	9						
*08	35904 X	35904	-0-	-0-	-0-	1042	1 32856	2 2004	N	1822	1814	0	3 8	129
						2	4 2004	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
04	33270 X	25854	-0-	-7416	-0-	987	1 22416	2 1812	N	1647	1675	0	2 8	537
						639	4 1812	9						
05	31000 X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1 25779	2 2033	N	1848	1757	0	2 8	626
						190	4 2033	9						
06	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1 26139	2 1990	N	1809	1811	0		624
						231	4 1990	9						
07	29171 X	28095	-0-	-1076	-0-	1012	1 25089	2 1917	N	1743	1753	0		614
						77	4 1917	9						
08	29078 X	24763	-0-	-4315	-0-	788	1 21288	2 880	N	1500	1453	0	2 8	659
						157	4 880	5						
09	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-				N	NO RPT				659
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
04	44490 X	36286	-0-	-8204	-0-	658	1 30785	2 4796	N	4360	4391	0	3 8	496
						47	4 4796	9						
05	43028 X	40645	-0-	-2383	-0-	678	1 34680	2 5264	N	4785	4721	0	3 8	557
						23	4 5264	9						
06	39810 X	35595	-0-	-4215	-0-	610	1 29748	2 4543	N	4130	4060	0		627
						694	4 4543	9						
07	39959 X	36151	-0-	-3808	-0-	581	1 30948	2 4617	N	4197	4249	0		575
						5	4 4617	9						
08	40641 X	35786	-0-	-4855	-0-	524	1 30756	2	N	4096	4119	0	4 8	548
						4506	9							
09	39330 X	NO RPT	-0-	-39330	-0-				N	NO RPT				548
-----														
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
04	45810 X	29030	-0-	-16780	-0-	1094	1 24930	2 1844	N	1676	1695	0	3 8	1009
						1162	4 1844	9						
05	47337 X	32616	-0-	-14721	-0-	715	1 20148	2 6600	N	1060	1004	0	3 8	1062
						3987	4 6600	5						
06	45810 X	9965	-0-	-35845	-0-	11	2 3947	4 8	N	7	81	0		988
						5999	5 8	9						
07	52738 X	52738	-0-	-0-	-0-	1520	1 34386	2 10459	N	1858	1820	0		1026
						4329	4 10459	5						
*08	57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1968	1 52476	2 2706	N	2460	2385	0	6 8	1095
						593	4 2706	9						
09	31560 X	NO RPT	-0-	-31560	-0-				N	NO RPT				1095

-----															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	823	1	18675	2	N	2099	2079	0	4 8 490
							9922	4	6730	5					
05		53199 X	53199	-0-	-0-	-0-	989	1	23765	2	N	2534	2513	0	5 8 506
							2477	4	23181	5					
06		43637 X	43637	-0-	-0-	-0-	1119	1	27515	2	N	2132	2117	0	521
							729	4	11929	5					
07		40083 X	37646	-0-	-2437	-0-	864	1	21470	2	N	1928	1922	0	527
							848	4	12343	5					
*08		49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	505	1	13479	2	N	1663	1702	0	5 8 483
							1914	4	31760	5					
09		45660 X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					N	NO RPT			483
-----															
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995															
04		60540 X	56485	-0-	-4055	-0-	2145	1	48494	2	N	4807	4866	0	4 8 747
							558	4	5288	9					
05		62558 X	56747	-0-	-5811	-0-	2004	1	47759	2	N	4675	4565	0	4 8 853
							1841	4	5143	9					
06		60540 X	19494	-0-	-41046	-0-	528	1	12864	2	N	1231	1276	0	808
							4748	4	1354	9					
07		62341 X	10450	-0-	-51891	-0-	275	1	6774	2	N	-0-	48	0	760
							3401	4							
08		61752 X	10561	-0-	-51191	-0-	382	1	10078	2	N	6	20	0	6 8 740
							94	4	7	9					
09		56490 X	NO RPT	-0-	-56490	-0-					N	NO RPT			740
-----															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825															
04		72900 X	59554	-0-	-13346	-0-	2250	1	50949	2	N	4939	4900	0	4 8 1088
							922	4	5433	9					
05		67239 X	60265	-0-	-6974	-0-	2157	1	51425	2	N	4791	4761	0	5 8 1113
							1413	4	5270	9					
06		63030 X	56942	-0-	-6088	-0-	1875	1	45757	2	N	4262	4248	0	1127
							4622	4	4688	9					
07		65131 X	27908	-0-	-37223	-0-	921	1	22732	2	N	1819	1850	0	1096
							2254	4	2001	9					
08		64480 X	9310	-0-	-55170	-0-	68	1	3319	2	N	1	19	0	1 8 1077
							642	4	5280	5					
09		59550 X	NO RPT	-0-	-59550	-0-					N	NO RPT			1077
-----															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
04		60810 X	54952	-0-	-5858	-0-	2068	1	46898	2	N	4324	4293	0	3 8 697
							1230	4	4756	9					
05		62837 X	56353	-0-	-6484	-0-	2058	1	49041	2	N	4328	4261	0	4 8 760
							493	4	4761	9					
06		60600 X	54204	-0-	-6396	-0-	1950	1	47577	2	N	4085	4100	0	745
							183	4	4494	9					
07		62620 X	57020	-0-	-5600	-0-	2036	1	50275	2	N	4235	4257	0	723
							50	4	4659	9					
08		59024 X	56510	-0-	-2514	-0-	1845	1	49562	2	N	4168	4139	0	5 8 747
							518	4	4585	9					
09		54960 X	NO RPT	-0-	-54960	-0-					N	NO RPT			747

-----														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		48390 X	37535	-0-	-10855	-0-	695 1	31727 2	N	4636	4683 0	3 8		1413
							13 4	5100 9						
05		43369 X	38184	-0-	-5185	-0-	644 1	32401 2	N	4661	4600 0	3 8		1471
							12 4	5127 9						
06		40860 X	36265	-0-	-4595	-0-	643 1	30867 2	N	4317	4354 0			1434
							6 4	4749 9						
07		41044 X	37311	-0-	-3733	-0-	600 1	31286 2	N	4385	4378 0			1441
							601 4	4824 9						
08		40641 X	36282	-0-	-4359	-0-	545 1	30986 2	N	4316	4318 0	4 8		1435
							3 4	4748 9						
09		37530 X	NO RPT	-0-	-37530	-0-			N	NO RPT				1435
-----														
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
04		39619 X	39619	-0-	-0-	-0-	1450 1	32564 2	N	4477	4447 0	6 8		403
							680 4	4925 9						
05		33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	1180 1	27932 2	N	3404	3410 0	6 8		391
							316 4	3744 9						
06		29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	1013 1	24507 2	N	2858	2883 0			366
							1011 4	3144 9						
07		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1031 1	25304 2	N	2583	2506 0			443
							141 4	2841 9						
*08		28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	932 1	24559 2	N	2417	2543 0	7 8		310
							247 4	2659 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				310
-----														
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
04		93450 X	83684	-0-	-9766	-0-	1653 1	79873 2	N	1935	1956 0	3 8		987
							29 4	2129 9						
05		92690 X	85434	-0-	-7256	-0-	1548 1	81795 2	N	1893	1935 0	3 8		942
							9 4	2082 9						
06		94950 X	81629	-0-	-13321	-0-	1531 1	78040 2	N	1801	1735 0			1008
							77 4	1981 9						
07		98115 X	82085	-0-	-16030	-0-	1382 1	78776 2	N	1749	1799 0			958
							3 4	1924 9						
08		97061 X	79890	-0-	-17171	-0-	1204 1	76794 2	N	1718	1664 0	4 8		1008
							2 4	1890 9						
09		83670 X	NO RPT	-0-	-83670	-0-			N	NO RPT				1008
-----														
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
04		46524 X	46524	-0-	-0-	-0-	859 1	39899 2	N	5063	5165 0	1 8		573
							197 4	5569 9						
05		45353 X	42227	-0-	-3126	-0-	708 1	35973 2	N	4831	4808 0	2 8		594
							232 4	5314 9						
06		43230 X	37889	-0-	-5341	-0-	667 1	32277 2	N	4433	4420 0			607
							69 4	4876 9						
07		48794 X	43344	-0-	-5450	-0-	695 1	36815 2	N	5222	5246 0			583
							90 4	5744 9						
08		48081 X	46533	-0-	-1548	-0-	673 1	39356 2	N	5815	5761 0	3 8		634
							107 4	6397 9						
09		46530 X	NO RPT	-0-	-46530	-0-			N	NO RPT				634

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		40680 X	35829	-0-	-4851	-0-	661 1	30659 2	57 4	4452 9	N	4047	4100 0	3 8	2469	
05		41137 X	36141	-0-	-4996	-0-	610 1	31000 2	144 4	4387 9	N	3988	3973 0	3 8	2481	
06		39660 X	34214	-0-	-5446	-0-	608 1	29430 2	5 4	4171 9	N	3792	3767 0		2506	
07		40982 X	34893	-0-	-6089	-0-	568 1	30146 2	9 4	4170 9	N	3791	3791 0		2506	
08		40579 X	33989	-0-	-6590	-0-	500 1	29376 2	13 4	4100 9	N	3727	3711 0	4 8	2518	
09		35820 X	NO RPT	-0-	-35820	-0-					N	NO RPT			2518	
-----																
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180																
04		30264 X	30264	-0-	-0-	-0-	571 1	26878 2	32 4	2783 9	N	2530	2570 0	3 8	773	
05		30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	523 1	27054 2	567 4	2764 9	N	2513	2479 0	4 8	803	
06		31770 X	29419	-0-	-2351	-0-	523 1	25768 2	398 4	2730 9	N	2482	2503 0		782	
07		32829 X	29504	-0-	-3325	-0-	489 1	26348 2	25 4	2642 9	N	2402	2394 0		790	
08		32519 X	27513	-0-	-5006	-0-	414 1	24562 2	14 4	2523 9	N	2294	2046 0	4 8	1034	
09		30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT			1034	
-----																
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111																
04		73530 X	63839	-0-	-9691	-0-	2416 1	54554 2	866 4	6003 9	N	5457	5415 0	4 8	718	
05		75981 X	64496	-0-	-11485	-0-	2334 1	55547 2	644 4	5971 9	N	5428	5367 0	4 8	775	
06		73530 X	62511	-0-	-11019	-0-	2214 1	53953 2	678 4	5666 9	N	5151	5191 0		735	
07		71703 X	67227	-0-	-4476	-0-	2338 1	58017 2	143 4	880 5	N	5317	5224 0		828	
08		70990 X	65314	-0-	-5676	-0-	2106 1	55636 2	1915 4	5657 9	N	5143	5169 0	6 8	796	
09		63840 X	NO RPT	-0-	-63840	-0-					N	NO RPT			796	
-----																
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390																
04		41280 X	37528	-0-	-3752	-0-	705 1	32969 2	56 4	3798 9	N	3453	3387 0	2 8	1294	
05		40238 X	37572	-0-	-2666	-0-	647 1	33072 2	143 4	3710 9	N	3373	3362 0	3 8	1302	
06		42360 X	35837	-0-	-6523	-0-	647 1	31543 2	14 4	3633 9	N	3303	3301 0		1304	
07		43772 X	36234	-0-	-7538	-0-	612 1	32119 2	23 4	3480 9	N	3164	3155 0		1313	
08		43338 X	35617	-0-	-7721	-0-	532 1	31688 2	2 4	3395 9	N	3086	3038 0	4 8	1357	
09		37530 X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					N	NO RPT			1357	

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		44670 X	35361	-0-	-9309	-0-	659 1	30494 2	4136 9	N	3760	3813 0	3 8		1744	
							72 4	4136 9								
05		43493 X	36224	-0-	-7269	-0-	618 1	31354 2	4074 9	N	3704	3809 0	3 8		1636	
							178 4	4074 9								
06		40770 X	34785	-0-	-5985	-0-	622 1	30103 2	4029 9	N	3663	3728 0			1571	
							31 4	4029 9								
07		38874 X	35359	-0-	-3515	-0-	593 1	30834 2	3907 9	N	3552	3548 0			1575	
							25 4	3907 9								
08		37944 X	34768	-0-	-3176	-0-	522 1	30482 2		N	3422	3378 0	4 8		1615	
							3764 9									
09		35370 X	NO RPT	-0-	-35370	-0-				N	NO RPT				1615	
-----																
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645																
04		69180 X	55673	-0-	-13507	-0-	1077 1	50760 2	3746 9	N	3405	3485 0	5 8		841	
							90 4	3746 9								
05		66805 X	56901	-0-	-9904	-0-	996 1	51786 2	3766 9	N	3424	3300 0	5 8		960	
							353 4	3766 9								
06		61950 X	53751	-0-	-8199	-0-	992 1	49187 2	3497 9	N	3179	3201 0			938	
							75 4	3497 9								
07		60729 X	54894	-0-	-5835	-0-	933 1	50409 2		N	3229	3296 0			871	
							3552 9									
08		59675 X	41967	-0-	-17708	-0-	620 1	37022 2	3433 9	N	3121	2969 0	6 8		1017	
							892 5	3433 9								
09		55680 X	NO RPT	-0-	-55680	-0-				N	NO RPT				1017	
-----																
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472																
04		43920 X	36899	-0-	-7021	-0-	678 1	31416 2	4755 9	N	4323	4320 0	3 8		1016	
							50 4	4755 9								
05		43772 X	41128	-0-	-2644	-0-	699 1	35662 2	4666 9	N	4242	4222 0	4 8		1032	
							101 4	4666 9								
06		42690 X	38678	-0-	-4012	-0-	692 1	33631 2		N	3959	4017 0			974	
							4355 9									
07		44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	731 1	38915 2		N	4340	4331 0			983	
							4774 9									
08		43679 X	31589	-0-	-12090	-0-	487 1	28474 2	2435 9	N	2214	2087 0	3 8		1107	
							193 4	2435 9								
09		39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-				N	NO RPT				1107	
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
04		130290 X	114709	-0-	-15581	-0-	2265 1	109799 2	2498 9	N	2271	2258 0	5 8		356	
							147 4	2498 9								
05		134633 X	112323	-0-	-22310	-0-	2035 1	107911 2	2294 9	N	2085	2052 0	5 8		384	
							83 4	2294 9								
06		122460 X	103643	-0-	-18817	-0-	1973 1	99609 2	2006 9	N	1824	1874 0			334	
							55 4	2006 9								
07		126170 X	102295	-0-	-23875	-0-	1786 1	98546 2	1918 9	N	1744	1759 0			319	
							45 4	1918 9								
08		124806 X	98294	-0-	-26512	-0-	1559 1	94739 2	1962 9	N	1784	1660 0	6 8		437	
							34 4	1962 9								
09		114720 X	NO RPT	-0-	-114720	-0-				N	NO RPT				437	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	83160 X	63759	-0-	-19401	-0-	1189	1 56565	2 2	N	5328	5308	0	4 8	803
						144	4 5861	9 9						
05	78833 X	64580	-0-	-14253	-0-	1106	1 57627	2 2	N	5211	5198	0	5 8	811
						115	4 5732	9 9						
06	71940 X	60556	-0-	-11384	-0-	1088	1 53997	2 2	N	4847	4818	0		840
						139	4 5332	9 9						
07	71052 X	60874	-0-	-10178	-0-	1006	1 54536	2 2	N	4736	4781	0		795
						122	4 5210	9 9						
08	68231 X	59262	-0-	-8969	-0-	889	1 53234	2 2	N	4557	4479	0	5 8	868
						126	4 5013	9 9						
09	63750 X	NO RPT	-0-	-63750	-0-				N	NO RPT				868
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
04	40170 X	35097	-0-	-5073	-0-	639	1 29601	2 2	N	4305	4246	0	3 8	173
						121	4 4736	9 9						
05	41509 X	35409	-0-	-6100	-0-	590	1 29816	2 2	N	4294	4318	0	4 8	145
						280	4 4723	9 9						
06	38280 X	33078	-0-	-5202	-0-	586	1 28194	2 2	N	3885	3786	0		244
						24	4 4274	9 9						
07	38409 X	33608	-0-	-4801	-0-	547	1 28778	2 2	N	3893	3938	0		199
						1	4 4282	9 9						
08	38068 X	32320	-0-	-5748	-0-	479	1 27781	2 2	N	3690	3716	0	4 8	169
						1	4 4059	9 9						
09	35100 X	NO RPT	-0-	-35100	-0-				N	NO RPT				169
-----														
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
04	111570 X	103472	-0-	-8098	-0-	2861	1 92251	2 2	N	7052	7066	0	7 8	2716
						603	4 7757	9 9						
05	115289 X	104028	-0-	-11261	-0-	2842	1 92943	2 2	N	6919	6807	0	8 8	2820
						632	4 7611	9 9						
06	107880 X	98685	-0-	-9195	-0-	2730	1 88335	2 2	N	6423	6327	0		2916
						555	4 7065	9 9						
07	110112 X	100489	-0-	-9623	-0-	2827	1 90716	2 2	N	6314	6364	0		2866
						1	4 6945	9 9						
08	110112 X	96463	-0-	-13649	-0-	2770	1 87321	2 2	N	5735	5745	0	7 8	2849
						63	4 6309	9 9						
09	103470 X	NO RPT	-0-	-103470	-0-				N	NO RPT				2849
-----														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
04	46020 X	36080	-0-	-9940	-0-	662	1 30422	2 2	N	4513	4723	0	4 8	2662
						32	4 4964	9 9						
05	45198 X	39959	-0-	-5239	-0-	674	1 34273	2 2	N	4524	4485	0	5 8	2696
						36	4 4976	9 9						
06	43050 X	38294	-0-	-4756	-0-	682	1 33023	2 2	N	4144	4158	0		2682
						31	4 4558	9 9						
07	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	648	1 34290	2 2	N	4129	4080	0		2731
						115	4 4542	9 9						
08	39959 X	38628	-0-	-1331	-0-	576	1 33636	2 2	N	3916	3930	0	6 8	2711
						108	4 4308	9 9						
09	38670 X	NO RPT	-0-	-38670	-0-				N	NO RPT				2711



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	49920 X	41154	-0-	-8766	-0-	733	1 33869	2	3318 9	N	5742	5833	0	4 8	2433
05	48236 X	41937	-0-	-6299	-0-	236	4 6316	9	3818 9	N	5688	5665	0	5 8	2451
06	44880 X	39195	-0-	-5685	-0-	691	1 34749	2	6257 9	N	4922	4860	0		2513
07	45725 X	40149	-0-	-5576	-0-	240	4 6257	9	5414 9	N	5217	5265	0		2465
08	45291 X	39046	-0-	-6245	-0-	668	1 32033	2	5414 9	N	5011	4955	0	5 8	2516
09	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-	1080	4 5414	9	5739 9	N	NO RPT				2516
-----															
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
04	61140 X	48283	-0-	-12857	-0-	856	1 39421	2	7953 9	N	7230	7270	0	4 8	998
05	59489 X	48581	-0-	-10908	-0-	53	4 7953	9	39809 2	N	7087	7023	0	5 8	1057
06	55170 X	45528	-0-	-9642	-0-	787	1 39809	2	7796 9	N	6541	6576	0		1022
07	53134 X	46391	-0-	-6743	-0-	189	4 7796	9	7195 9	N	6353	6382	0		993
08	52638 X	44681	-0-	-7957	-0-	778	1 37466	2	7195 9	N	5815	5928	0	5 8	875
09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-	89	4 7195	9	6988 9	N	NO RPT				875
-----															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
04	44550 X	37037	-0-	-7513	-0-	672	1 31515	2	4797 9	N	4361	4314	0	4 8	383
05	43338 X	38175	-0-	-5163	-0-	53	4 4797	9	32848 2	N	4213	4223	0	4 8	369
06	41160 X	35908	-0-	-5252	-0-	641	1 32848	2	4634 9	N	3787	3767	0		389
07	38843 X	37651	-0-	-1192	-0-	52	4 4634	9	4166 9	N	3830	3822	0		397
08	38285 X	37220	-0-	-1065	-0-	636	1 31060	2	4166 9	N	3663	3615	0	5 8	440
09	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-	46	4 4166	9	4213 9	N	NO RPT				440
-----															
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
04	142020 X	118632	-0-	-23388	-0-	615	1 32678	2	4213 9	N	699	675	0	5 8	679
05	146754 X	122117	-0-	-24637	-0-	559	1 32484	2	4029 9	N	610	583	0	6 8	700
06	134130 X	116156	-0-	-17974	-0-	148	4 4029	9	671 9	N	707	843	0		564
07	138601 X	115371	-0-	-23230	-0-	3457	1 111853	2	778 9	N	565	574	0		555
08	138601 X	111436	-0-	-27165	-0-	68	4 778	9	111281 2	N	484	453	0	7 8	579
09	118620 X	NO RPT	-0-	-118620	-0-	3468	1 111281	2	622 9	N	NO RPT				579

-----																	
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		91170 X	78385	-0-	-12785	-0-	2173	1	70110	2	N	5384	5372	0	4	8	3036
							180	4	5922	9							
05		91667 X	78178	-0-	-13489	-0-	2143	1	70008	2	N	5303	5254	0	4	8	3081
							194	4	5833	9							
06		85320 X	73714	-0-	-11606	-0-	2023	1	65426	2	N	4925	4870	0			3136
							847	4	5418	9							
07		85405 X	74369	-0-	-11036	-0-	2074	1	66517	2	N	4891	4937	0			3090
							398	4	5380	9							
08		83700 X	3500	-0-	-80200	-0-	104	1	3275	2	N	80	24	0			3146
							33	4	88	9							
09		78390 X	NO RPT	-0-	-78390	-0-					N	NO RPT					3146
-----																	
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																	
04		39630 X	33805	-0-	-5825	-0-	597	1	27520	2	N	5104	5148	0	3	8	21
							74	4	5614	9							
05		39370 X	34590	-0-	-4780	-0-	564	1	28397	2	N	5052	5040	0	4	8	29
							72	4	5557	9							
06		37830 X	33212	-0-	-4618	-0-	570	1	27370	2	N	4739	4733	0			35
							59	4	5213	9							
07		39091 X	35625	-0-	-3466	-0-	563	1	29528	2	N	4967	4982	0			20
							70	4	5464	9							
08		37851 X	34670	-0-	-3181	-0-	500	1	28884	2	N	4745	4760	0	5	8	-0-
							66	4	5220	9							
09		33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																	
04		41520 X	35603	-0-	-5917	-0-	627	1	29181	2	N	5232	5218	0	3	8	451
							40	4	5755	9							
05		41292 X	36771	-0-	-4521	-0-	597	1	30463	2	N	5141	5133	0	4	8	455
							56	4	5655	9							
06		39150 X	35536	-0-	-3614	-0-	606	1	29473	2	N	4901	4842	0			514
							66	4	5391	9							
07		37851 X	37760	-0-	-91	-0-	597	1	31578	2	N	5045	5025	0			534
							35	4	5550	9							
08		38378 X	36945	-0-	-1433	-0-	530	1	31070	2	N	4835	4819	0	5	8	545
							26	4	5319	9							
09		35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					N	NO RPT					545
-----																	
DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																	
04		129450 X	125842	-0-	-3608	-0-	4559	1	103125	2	N	13757	13741	0	6	8	68
							3025	4	15133	9							
05		133765 X	124297	-0-	-9468	-0-	4359	1	103806	2	N	12690	12683	0	7	8	68
							2173	4	13959	9							
06		129450 X	114816	-0-	-14634	-0-	4005	1	97616	2	N	10793	10799	0			62
							1323	4	11872	9							
07		133765 X	116212	-0-	-17553	-0-	4059	1	99927	2	N	10173	10158	0			77
							1036	4	11190	9							
08		133765 X	108788	-0-	-24977	-0-	3599	1	95205	2	N	8908	8859	0	7	8	119
							185	4	9799	9							
09		125850 X	NO RPT	-0-	-125850	-0-					N	NO RPT					119

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061										
DALE STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	289783	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9645	- 14787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		130800 X	104748	-0-	-26052	-0-	3727 1	83842 2	N	13850	13764	0	7 8		840
							1944 4	15235 9							
05		135160 X	102650	-0-	-32510	-0-	3510 1	83253 2	N	13003	12897	0	8 8		938
							1584 4	14303 9							
06		130800 X	94210	-0-	-36590	-0-	3216 1	78052 2	N	11546	11460	0			1024
							241 4	12701 9							
07		128185 X	99540	-0-	-28645	-0-	3407 1	83408 2	N	11558	11593	0			989
							11 4	12714 9							
08		121148 X	95990	-0-	-25158	-0-	3094 1	81445 2	N	10378	10407	0	9 8		951
							35 4	11416 9							
09		104760 X	NO RPT	-0-	-104760	-0-			N	NO RPT					951
-----															
DALE STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	289833	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9725	- 14725	
04		180184 X	180184	-0-	-0-	-0-	6574 1	148335 2	N	17682	17612	0	15 8		847
							5825 4	19450 9							
05		175190 X	175190	-0-	-0-	-0-	6265 1	148984 2	N	16328	16258	0	17 8		900
							1980 4	17961 9							
06		161431 X	161431	-0-	-0-	-0-	5738 1	139674 2	N	14264	14162	0			1002
							329 4	15690 9							
07		165874 X	165874	-0-	-0-	-0-	5887 1	144508 2	N	14063	14086	0			979
							10 4	15469 9							
*08		160302 X	160302	-0-	-0-	-0-	5332 1	140793 2	N	12770	12508	0	19 8		1222
							130 4	14047 9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1222
-----															
DALE STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	9455	- 14236	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
STATE JUDY 3				WELL #:	2H	RRCID ->	291477	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9475	- 14705	
08		0	251	-0-	251	251	91 1	160 4	N	-0-					-0-
09		11859 X	NO RPT	-0-	-11859	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC				WELL #:	3H	RRCID ->	290205	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9455	- 16660	
WISE STATE 35-38															
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2021							
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8598	- 13465	
DR STATE WISE UNIT 1															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					453

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

04	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	2278	1	71917	2	Y	3927	3917	0			59
						315	4	4320	9							
*05	67005 X	67005	-0-	-0-	-0-	2384	1	61690	2	Y	2660	2672	0			47
						5	4	2926	9							
*06	34821 X	34821	-0-	-0-	-0-	1092	1	31939	2	Y	1525	1539	0			33
						112	4	1678	9							
*07	59910 X	59910	-0-	-0-	-0-	2141	1	54274	2	Y	3175	3165	0			43
						2	4	3493	9							
*08	51342 X	51342	-0-	-0-	-0-	1994	1	46410	2	Y	2669	2658	0			54
						2	4	2936	9							
*09	31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	1129	1	29367	2	Y	553	597	0			10
						2	4	608	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

04	89288 X	89288	-0-	-0-	-0-	2613	1	82488	2	Y	3477	3487	0			52
						362	4	3825	9							
*05	125359 X	125359	-0-	-0-	-0-	4520	1	117061	2	Y	3427	3419	0			60
						8	4	3770	9							
*06	132447 X	132447	-0-	-0-	-0-	4206	1	123009	2	Y	4364	4329	0			95
						432	4	4800	9							
*07	140647 X	140647	-0-	-0-	-0-	5152	1	130599	2	Y	4447	4482	0			60
						4	4	4892	9							
*08	116131 X	116131	-0-	-0-	-0-	4598	1	107112	2	Y	4016	3995	0			81
						3	4	4418	9							
*09	126607 X	126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214	0			78
						7	4	4632	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

04	47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	1363	1	43019	2	Y	2958	2959	0			44
						187	4	3254	9							
*05	45076 X	45076	-0-	-0-	-0-	1549	1	40141	2	Y	3075	3065	0			54
						3	4	3383	9							
*06	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	2216	1	64708	2	Y	3171	3156	0			69
						228	4	3488	9							
*07	70756 X	70756	-0-	-0-	-0-	2554	1	64703	2	Y	3179	3205	0			43
						2	4	3497	9							
*08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	2525	1	58793	2	Y	3449	3422	0			70
						3	4	3794	9							
*09	66545 X	66545	-0-	-0-	-0-	2322	1	60414	2	Y	3459	3465	0			64
						4	4	3805	9							

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																	
HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712																	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
-----																	
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716																	
04		36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	1058	1	33413	2	Y	2162	2161	0		32
								147	4	2378	9						
*05		47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	1678	1	43444	2	Y	2353	2344	0		41
								3	4	2588	9						
*06		69352	X	69352	-0-	-0-	-0-	2205	1	64498	2	Y	2203	2196	0		48
								226	4	2423	9						
*07		94498	X	94498	-0-	-0-	-0-	3503	1	88804	2	Y	1990	2011	0		27
								2	4	2189	9						
*08		85140	X	85140	-0-	-0-	-0-	3413	1	79441	2	Y	2075	2060	0		42
								3	4	2283	9						
*09		74172	X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0		45
								4	4	2694	9						
-----																	
HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442																	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																	
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883																	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04		194966 X	194966	-0-	-0-	6080	173301	2	N	N	14101	14045	0	139			
						74	15511	9									
*05		207529 X	207529	-0-	-0-	6875	185666	2	N	N	13571	13607	0	103			
						60	14928	9									
*06		209323 X	209323	-0-	-0-	7032	188181	2	N	N	12756	12733	0	126			
						78	14032	9									
07		205138 X	205138	-0-	-0-	6555	185377	2	N	N	11965	12013	0	78			
						44	13162	9									
*08		193570 X	193570	-0-	-0-	6021	174958	2	N	N	11401	11364	0	115			
						50	12541	9									
*09		199222 X	199222	-0-	-0-	6383	180415	2	N	N	11257	11224	0	148			
						41	12383	9									
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			884			
HH SW 3										WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868	
04		111744 X	111744	-0-	-0-	3209	101351	2	Y	Y	6127	6108	0	91			
						444	6740	9									
*05		99356 X	99356	-0-	-0-	3476	90049	2	Y	Y	5295	5293	0	93			
						6	5825	9									
*06		87061 X	87061	-0-	-0-	2699	78885	2	Y	Y	4727	4717	0	103			
						277	5200	9									
*07		122948 X	122948	-0-	-0-	4478	113518	2	Y	Y	4500	4542	0	61			
						2	4950	9									
*08		126425 X	126425	-0-	-0-	5028	117036	2	Y	Y	3961	3942	0	80			
						4	4357	9									
*09		123137 X	123137	-0-	-0-	4399	114493	2	Y	Y	3854	3863	0	71			
						6	4239	9									
HH SW 3										WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
HH SW 3										WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658	
04		59766 X	59766	-0-	-0-	1689	53328	2	Y	Y	4105	4073	0	61			
						233	4516	9									
*05		50915 X	50915	-0-	-0-	1644	42543	2	Y	Y	6114	6068	0	107			
						3	6725	9									
*06		67500 X	67500	-0-	-0-	2012	58831	2	Y	Y	5864	5844	0	127			
						207	6450	9									
*07		76630 X	76630	-0-	-0-	2620	66443	2	Y	Y	6877	6911	0	93			
						2	7565	9									
*08		108676 X	108676	-0-	-0-	4196	97742	2	Y	Y	6123	6092	0	124			
						3	6735	9									
*09		89804 X	89804	-0-	-0-	3071	79950	2	Y	Y	6162	6172	0	114			
						5	6778	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378								
04	126547	X	126547	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0		100
							44	4	11142	9						
*05	154732	X	154732	-0-	-0-	-0-	5122	1	138353	2	N	10191	10213	0		78
							47	4	11210	9						
*06	81972	X	81972	-0-	-0-	-0-	2608	1	69907	2	N	8574	8567	0		85
							26	4	9431	9						
07	190205	X	190205	-0-	-0-	-0-	6087	1	172256	2	N	10745	10760	0		70
							42	4	11820	9						
*08	193653	X	193653	-0-	-0-	-0-	6060	1	176022	2	N	10474	10439	0		105
							50	4	11521	9						
*09	216439	X	216439	-0-	-0-	-0-	6988	1	197483	2	N	10839	10802	0		142
							45	4	11923	9						
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY SCARLETT 42/43			WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9502	- 19490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	55373 X	55373	-0-	-0-	-0-	1511	1	46206	2	N	6960	7036	0	357
						7656	9							
05	46965 X	16871	-0-	-30094	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0	711
						2626	9							
06	62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0	506
						9348	9							
07	68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0	482
						8852	9							
08	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	1511	1	52798	2	N	7016	6950	0	548
						7718	9							
*09	65291 X	65291	-0-	-0-	-0-	1511	1	56054	2	N	7024	7220	0	352
						7726	9							
-----														
HAY GIA 16/21			WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794	- 19760					
04	47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0	51
						16	4	7624	9					
*05	47750 X	47750	-0-	-0-	-0-	1410	1	38521	2	Y	7096	7089	0	58
						13	4	7806	9					
*06	42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	1264	1	34377	2	Y	6559	6577	0	40
						13	4	7215	9					
07	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	1169	1	33573	2	Y	6126	6128	0	38
						6	4	6739	9					
*08	41233 X	41233	-0-	-0-	-0-	1150	1	33968	2	Y	5552	5563	0	27
						8	4	6107	9					
*09	45977 X	45977	-0-	-0-	-0-	1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0	50
						8	4	6625	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711	- 13440					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 3029H		RRCID -> 282876	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 9023	- 13835					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			435
-----														
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 9996	PERF.10372	- 20145					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

04	54898 X	54898	-0-	-0-	-0-	1617	1	46731	2	Y	5937	5939	0	44
						19	4	6531	9					
*05	67592 X	67592	-0-	-0-	-0-	2161	1	59100	2	Y	5738	5735	0	47
						19	4	6312	9					
*06	61515 X	61515	-0-	-0-	-0-	1959	1	53179	2	Y	5777	5788	0	36
						22	4	6355	9					
07	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0	36
						14	4	6372	9					
*08	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	2080	1	61346	2	Y	6147	6154	0	29
						16	4	6762	9					
*09	70097 X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1	61377	2	Y	5965	5944	0	50
						15	4	6562	9					

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

04	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	1340	1	38676	2	Y	6235	6241	0	46
						16	4	6859	9					
*05	42780 X	27861	-0-	-14919	-0-	840	1	22948	2	Y	3695	3711	0	30
						8	4	4065	9					
*06	45142 X	45142	-0-	-0-	-0-	1350	1	36659	2	Y	6471	6461	0	40
						15	4	7118	9					
07	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	1182	1	33883	2	Y	6632	6631	0	41
						7	4	7295	9					
*08	47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	1315	1	38805	2	Y	6270	6281	0	30
						10	4	6897	9					
*09	49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	1435	1	41105	2	Y	6307	6285	0	52
						11	4	6938	9					

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

04	77371 X	77371	-0-	-0-	-0-	2235	1	70665	2	Y	3784	3775	0	56
						309	4	4162	9					
*05	65456 X	65456	-0-	-0-	-0-	2282	1	59177	2	Y	3629	3622	0	63
						5	4	3992	9					
*06	61064 X	61064	-0-	-0-	-0-	1889	1	55129	2	Y	3502	3489	0	76
						194	4	3852	9					
*07	87956 X	87956	-0-	-0-	-0-	3170	1	80317	2	Y	4061	4082	0	55
						2	4	4467	9					
*08	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	2728	1	63513	2	Y	3447	3432	0	70
						2	4	3792	9					
*09	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1	53215	2	Y	1906	1941	0	35
						3	4	2097	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10113 - 14771							
04		115997 X	115997	-0-	-0-	-0-	3372	1	106520	2	Y	5125	5111	0			76
							467	4	5638	9							
*05		92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	3261	1	84509	2	Y	4166	4169	0			73
							6	4	4583	9							
*06		86673 X	86673	-0-	-0-	-0-	2726	1	79683	2	Y	3621	3615	0			79
							281	4	3983	9							
*07		62181 X	62181	-0-	-0-	-0-	2236	1	56610	2	Y	3030	3068	0			41
							2	4	3333	9							
*08		71187 X	71187	-0-	-0-	-0-	2755	1	64165	2	Y	3876	3839	0			78
							3	4	4264	9							
*09		82851 X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1	75842	2	Y	3718	3727	0			69
							5	4	4090	9							
		HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9643 - 19625					
04		58581 X	58581	-0-	-0-	-0-	1707	1	49435	2	Y	6742	6748	0			50
							23	4	7416	9							
*05		61708 X	61708	-0-	-0-	-0-	1929	1	52777	2	Y	6349	6347	0			52
							18	4	6984	9							
*06		50038 X	50038	-0-	-0-	-0-	1547	1	41953	2	Y	5929	5944	0			37
							16	4	6522	9							
07		60543 X	49338	-0-	-11205	-0-	1447	1	41420	2	Y	5873	5873	0			37
							11	4	6460	9							
*08		61659 X	46395	-0-	-15264	-0-	1312	1	38773	2	Y	5727	5737	0			27
							10	4	6300	9							
09		59670 X	46493	-0-	-13177	-0-	1359	1	38926	2	Y	5636	5616	0			47
							8	4	6200	9							
		HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	283396	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9577 - 19545					
04		69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	2048	1	59174	2	Y	7717	7722	0			57
							24	4	8489	9							
*05		63240 X	30550	-0-	-32690	-0-	911	1	24955	2	Y	4251	4273	0			35
							8	4	4676	9							
*06		61200 X	56793	-0-	-4407	-0-	1753	1	47621	2	Y	6727	6720	0			42
							19	4	7400	9							
07		64976 X	60647	-0-	-4329	-0-	1790	1	51375	2	Y	6791	6791	0			42
							12	4	7470	9							
*08		64976 X	64555	-0-	-421	-0-	1875	1	55275	2	Y	6715	6725	0			32
							18	4	7387	9							
09		62880 X	60915	-0-	-1965	-0-	1806	1	51765	2	Y	6666	6643	0			55
							11	4	7333	9							
		HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9844 - 19602					
04		50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	1447	1	41736	2	Y	7082	7084	0			52
							18	4	7790	9							
*05		49124 X	49124	-0-	-0-	-0-	1463	1	39938	2	Y	7008	7003	0			57
							14	4	7709	9							
*06		46057 X	46057	-0-	-0-	-0-	1399	1	37911	2	Y	6120	6139	0			38
							15	4	6732	9							
07		51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	1507	1	43159	2	Y	6589	6586	0			41
							11	4	7248	9							
*08		48732 X	48732	-0-	-0-	-0-	1381	1	40683	2	Y	6052	6064	0			29
							11	4	6657	9							
*09		46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	1355	1	38854	2	Y	5711	5693	0			47
							11	4	6282	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865								
04	64470 X	64249	-0-	-221	-0-	1790	1	51790	2	N	9681	9681	0			71
						20	4	10649	9							
*05	66619 X	56078	-0-	-10541	-0-	1615	1	44196	2	N	9320	9315	0			76
						15	4	10252	9							
*06	64470 X	59055	-0-	-5415	-0-	1742	1	47465	2	N	8936	8957	0			55
						18	4	9830	9							
07	66402 X	49340	-0-	-17062	-0-	1344	1	38458	2	N	8662	8663	0			54
						10	4	9528	9							
*08	66402 X	45043	-0-	-21359	-0-	1170	1	34562	2	N	8457	8470	0			41
						8	4	9303	9							
09	64260 X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568	0			71
						11	4	9458	9							

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929								
04	78780 X	65308	-0-	-13472	-0-	1900	1	54822	2	N	7782	7788	0			57
						26	4	8560	9							
*05	81251 X	64740	-0-	-16511	-0-	1976	1	53912	2	N	8031	8022	0			66
						18	4	8834	9							
*06	70830 X	57074	-0-	-13756	-0-	1750	1	47389	2	N	7196	7218	0			44
						19	4	7916	9							
07	73191 X	57640	-0-	-15551	-0-	1670	1	47882	2	N	7341	7339	0			46
						13	4	8075	9							
*08	73129 X	45828	-0-	-27301	-0-	1243	1	36688	2	N	7170	7182	0			34
						10	4	7887	9							
09	65310 X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226	0			60
						11	4	7977	9							

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907								
04	54739 X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1	43906	2	N	8451	8453	0			62
						17	4	9296	9							
*05	51398 X	48841	-0-	-2557	-0-	1391	1	38074	2	N	8513	8505	0			70
						12	4	9364	9							
*06	51990 X	44006	-0-	-7984	-0-	1260	1	34187	2	N	7768	7790	0			48
						14	4	8545	9							
07	56575 X	48096	-0-	-8479	-0-	1339	1	38387	2	N	7602	7603	0			47
						8	4	8362	9							
*08	56575 X	51873	-0-	-4702	-0-	1431	1	42191	2	N	7487	7498	0			36
						15	4	8236	9							
09	54750 X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014	0			67
						8	4	8850	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9762 - 19909						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	1226	1 35438	2 8498	2 8498	N	7725	7724	0			57
*05	44881 X	44881	-0-	-0-	-0-	1274	1 34849	2 8748	2 8748	N	7953	7945	0			65
*06	42090 X	38438	-0-	-3652	-0-	1088	1 29604	2 7735	2 7735	N	7032	7054	0			43
07	46686 X	36673	-0-	-10013	-0-	973	1 28013	2 7681	2 7681	N	6983	6983	0			43
*08	46686 X	38817	-0-	-7869	-0-	1023	1 30184	2 7601	2 7601	N	6910	6920	0			33
09	45180 X	39893	-0-	-5287	-0-	1101	1 31579	2 7205	2 7205	N	6550	6529	0			54
-----																
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981						
04	66897 X	66897	-0-	-0-	-0-	1940	1 56260	2 8671	2 8671	N	7883	7888	0			58
*05	60700 X	60700	-0-	-0-	-0-	1840	1 50345	2 8496	2 8496	N	7724	7719	0			63
*06	55580 X	55580	-0-	-0-	-0-	1704	1 46257	2 7598	2 7598	N	6907	6927	0			43
07	54037 X	54037	-0-	-0-	-0-	1566	1 44901	2 7555	2 7555	N	6868	6868	0			43
*08	55465 X	55465	-0-	-0-	-0-	1582	1 46634	2 7230	2 7230	N	6573	6585	0			31
*09	56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	1649	1 47194	2 7338	2 7338	N	6671	6647	0			55
-----																
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773						
04	54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1 44062	2 8539	2 8539	N	7763	7762	0			57
*05	45601 X	26482	-0-	-19119	-0-	770	1 21053	2 4654	2 4654	N	4231	4253	0			35
*06	49230 X	48246	-0-	-984	-0-	1447	1 39283	2 7501	2 7501	N	6819	6812	0			42
07	55955 X	51670	-0-	-4285	-0-	1471	1 42148	2 8043	2 8043	N	7312	7309	0			45
*08	55955 X	53313	-0-	-2642	-0-	1493	1 44035	2 7773	2 7773	N	7066	7077	0			34
09	54150 X	53241	-0-	-909	-0-	1531	1 43827	2 7874	2 7874	N	7158	7133	0			59
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279						
04	214040 X	214040	-0-	-0-	-0-	6459	1 184113	2 23393	2 23393	N	21266	21163	0			210
*05	229935 X	229935	-0-	-0-	-0-	7309	1 197250	2 25308	2 25308	N	23007	23042	0			175
*06	213890 X	213890	-0-	-0-	-0-	6855	1 183515	2 23449	2 23449	N	21317	21282	0			210
07	227542 X	227542	-0-	-0-	-0-	6923	1 195625	2 24947	2 24947	N	22679	22740	0			149
*08	197648 X	197648	-0-	-0-	-0-	5891	1 171267	2 20439	2 20439	N	18581	18543	0			187
*09	250803 X	250803	-0-	-0-	-0-	7722	1 218284	2 24745	2 24745	N	22495	22387	0			295

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	164317 X	164317	-0-	-0-	-0-	5141	1 146546	2	N	11425	11378	0			113
						62	4 12568	9							
*05	174777 X	174777	-0-	-0-	-0-	5792	1 156405	2	N	11390	11416	0			87
						51	4 12529	9							
*06	157101 X	157101	-0-	-0-	-0-	5240	1 140291	2	N	10467	10451	0			103
						56	4 11514	9							
07	167099 X	167099	-0-	-0-	-0-	5317	1 150421	2	N	10296	10331	0			68
						35	4 11326	9							
*08	137338 X	137338	-0-	-0-	-0-	4230	1 122848	2	N	9296	9270	0			94
						34	4 10226	9							
*09	130291 X	130291	-0-	-0-	-0-	4177	1 118096	2	N	7264	7263	0			95
						28	4 7990	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584					
04	78148 X	78148	-0-	-0-	-0-	2228	1 70401	2	N	4738	4735	0			71
						307	4 5212	9							
*05	84800 X	84800	-0-	-0-	-0-	2959	1 76675	2	N	4691	4680	0			82
						6	4 5160	9							
*06	82085 X	82085	-0-	-0-	-0-	2535	1 74092	2	N	4725	4705	0			102
						260	4 5198	9							
*07	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2150	1 54471	2	N	3790	3841	0			51
						1	4 4169	9							
*08	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	1537	1 35752	2	N	2329	2333	0			47
						2562	9								
*09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1 54289	2	N	3513	3495	0			65
						3	4 3864	9							
HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583					
04	63491 X	63491	-0-	-0-	-0-	1871	1 59043	2	N	2107	2131	0			31
						259	4 2318	9							
*05	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	2501	1 64812	2	N	2935	2915	0			51
						5	4 3229	9							
*06	90716 X	90716	-0-	-0-	-0-	2811	1 82189	2	N	4934	4878	0			107
						289	4 5427	9							
*07	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	2420	1 61356	2	N	4328	4377	0			58
						2	4 4761	9							
*08	69185 X	69185	-0-	-0-	-0-	2670	1 62182	2	N	3936	3914	0			80
						3	4 4330	9							
*09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1 66189	2	N	3992	3998	0			74
						4	4 4391	9							
HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		88776 X	88776	-0-	-0-	-0-	2586 1	81642 2	N	3808	3805 0	57
							359 4	4189 9				
*05		93547 X	93547	-0-	-0-	-0-	3313 1	85854 2	N	3975	3962 0	70
							7 4	4373 9				
*06		85597 X	85597	-0-	-0-	-0-	2681 1	78434 2	N	3824	3811 0	83
							276 4	4206 9				
*07		64194 X	64194	-0-	-0-	-0-	2311 1	58588 2	N	2993	3036 0	40
							3 4	3292 9				
*08		52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	2068 1	48170 2	N	2170	2166 0	44
							1 4	2387 9				
*09		63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201 1	57314 2	N	3430	3411 0	63
							3 4	3773 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134	
04		74215 X	74215	-0-	-0-	-0-	2140 1	67597 2	N	3801	3800 0	57
							297 4	4181 9				
*05		79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	2769 1	71729 2	N	4651	4627 0	81
							5 4	5116 9				
*06		73515 X	73515	-0-	-0-	-0-	2280 1	66656 2	N	3950	3945 0	86
							234 4	4345 9				
*07		59761 X	59761	-0-	-0-	-0-	2167 1	54911 2	N	2438	2491 0	33
							1 4	2682 9				
*08		45483 X	45483	-0-	-0-	-0-	1795 1	41828 2	N	1690	1689 0	34
							1 4	1859 9				
*09		58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	2062 1	53638 2	N	2811	2793 0	52
							3 4	3092 9				
-----												
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812	
04		185761 X	185761	-0-	-0-	-0-	6028 1	172007 2	N	6956	6927 0	69
							74 4	7652 9				
*05		194192 X	194192	-0-	-0-	-0-	6676 1	180436 2	N	6382	6402 0	49
							60 4	7020 9				
*06		160428 X	160428	-0-	-0-	-0-	5549 1	148584 2	N	5669	5662 0	56
							59 4	6236 9				
07		178902 X	178902	-0-	-0-	-0-	5909 1	167086 2	N	5331	5352 0	35
							43 4	5864 9				
*08		146454 X	146454	-0-	-0-	-0-	4715 1	136985 2	N	4285	4277 0	43
							40 4	4714 9				
*09		138540 X	138540	-0-	-0-	-0-	4590 1	129717 2	N	3822	3815 0	50
							29 4	4204 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		43050 X	38073	-0-	-4977	-0-	1045	1	33023	2	N	3510	3498	0			52
							144	4	3861	9							
*05		44485 X	37411	-0-	-7074	-0-	1266	1	32806	2	N	3034	3033	0			53
							2	4	3337	9							
*06		43050 X	25290	-0-	-17760	-0-	761	1	22275	2	N	1978	1988	0			43
							78	4	2176	9							
*07		39339 X	13397	-0-	-25942	-0-	438	1	11086	2	N	1703	1723	0			23
							1873	9									
*08		39339 X	25401	-0-	-13938	-0-	895	1	20801	2	N	3367	3322	0			68
							1	4	3704	9							
09		38070 X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0			63
							1	4	3742	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 10035 - 20228							
04		173157 X	173157	-0-	-0-	-0-	5314	1	151784	2	N	14543	14486	0			143
							62	4	15997	9							
*05		176559 X	176559	-0-	-0-	-0-	5745	1	154966	2	N	14362	14396	0			109
							50	4	15798	9							
*06		148915 X	148915	-0-	-0-	-0-	4837	1	129677	2	N	13045	13025	0			129
							51	4	14350	9							
07		151589 X	151589	-0-	-0-	-0-	4687	1	132531	2	N	13036	13080	0			85
							31	4	14340	9							
*08		133596 X	133596	-0-	-0-	-0-	4009	1	116531	2	N	11837	11803	0			119
							35	4	13021	9							
*09		142865 X	142865	-0-	-0-	-0-	4450	1	125806	2	N	11434	11403	0			150
							32	4	12577	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	207008 X	207008	-0-	-0-	-0-	6169 1 75 4	178498 2 22266 9	N	20242	20244 0	116
*05	203438 X	203438	-0-	-0-	-0-	6419 1 60 4	175464 2 21495 9	N	19541	19564 0	93
*06	191357 X	191357	-0-	-0-	-0-	6076 1 68 4	164922 2 20291 9	N	18446	18453 0	86
07	189911 X	189911	-0-	-0-	-0-	5721 1 40 4	163950 2 20200 9	N	18364	18336 0	114
*08	180984 X	180984	-0-	-0-	-0-	5313 1 46 4	156743 2 18882 9	N	17165	17200 0	79
*09	183279 X	183279	-0-	-0-	-0-	5544 1 38 4	158848 2 18849 9	N	17135	17085 0	129
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815	
04	356056 X	356056	-0-	-0-	-0-	11082 1 135 4	320280 2 24559 9	N	22326	22329 0	128
*05	198246 X	198246	-0-	-0-	-0-	6336 1 54 4	173356 2 18500 9	N	16818	16866 0	80
*06	219201 X	219201	-0-	-0-	-0-	7111 1 75 4	192974 2 19041 9	N	17310	17309 0	81
07	299219 X	299219	-0-	-0-	-0-	9367 1 66 4	268574 2 21212 9	N	19284	19245 0	120
*08	286260 X	286260	-0-	-0-	-0-	8729 1 71 4	257528 2 19932 9	N	18120	18156 0	84
*09	283677 X	283677	-0-	-0-	-0-	8876 1 60 4	254291 2 20450 9	N	18591	18535 0	140
-----											
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 9269 - 14625	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10324 - 19892	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	51014 X	51014	-0-	-0-	-0-	1712 1 17 4	46575 2 2710 9	N	2464	2452 0	12
07	58660 X	58660	-0-	-0-	-0-	1916 1 14 4	54902 2 1828 9	N	1662	1664 0	10
*08	52594 X	52594	-0-	-0-	-0-	1678 1 15 4	49480 2 1421 9	N	1292	1296 0	6
*09	55584 X	55584	-0-	-0-	-0-	1823 1 11 4	52254 2 1496 9	N	1360	1356 0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.10049 - 20100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905 - 19808		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 9249 - 13934				
04	52830 X	42960	-0-	-9870	-0-	1147	1	36205	2	N	4954	4945	0	74
						159	4	5449	9					
*05	48732 X	39583	-0-	-9149	-0-	1293	1	33485	2	N	4365	4363	0	76
						3	4	4802	9					
*06	47160 X	26457	-0-	-20703	-0-	753	1	22006	2	N	3292	3297	0	71
						77	4	3621	9					
*07	47461 X	35013	-0-	-12448	-0-	1212	1	30746	2	N	2776	2810	0	37
						1	4	3054	9					
*08	47461 X	13967	-0-	-33494	-0-	525	1	12218	2	N	1113	1127	0	23
						1224	9							
09	42960 X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452	0	27
						1	4	1602	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8873 - 19372				
04	89460 X	70681	-0-	-18779	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0	41
						30	4	6596	9					
*05	87637 X	67635	-0-	-20002	-0-	1153	1	59901	2	N	5940	5931	0	50
						47	4	6534	9					
*06	83520 X	61055	-0-	-22465	-0-	977	1	54279	2	N	5240	5226	0	64
						35	4	5764	9					
*07	74121 X	47440	-0-	-26681	-0-	712	1	42324	2	N	3930	3948	0	46
						81	4	4323	9					
*08	74121 X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355	0	43
						310	4	5887	9					
09	70680 X	26723	-0-	-43957	-0-	337	1	24294	2	N	1730	1737	0	36
						189	4	1903	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10472 - 20691				
04	439405 X	439405	-0-	-0-	-0-	13400	1	387163	2	N	35165	35190	0	202
						160	4	38682	9					
*05	397465 X	397465	-0-	-0-	-0-	12656	1	346059	2	N	35126	35161	0	167
						111	4	38639	9					
*06	368988 X	368988	-0-	-0-	-0-	11943	1	324438	2	N	29524	29553	0	138
						131	4	32476	9					
07	359040 X	359040	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020	0	156
						79	4	27542	9					
*08	395510 X	395510	-0-	-0-	-0-	11936	1	352119	2	N	28504	28528	0	132
						101	4	31354	9					
*09	361432 X	361432	-0-	-0-	-0-	11202	1	320919	2	N	26578	26510	0	200
						75	4	29236	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	241074 X	241074	-0-	-0-	-0-	7372	1	213115	2	N	18632	18661 0	59
						92	4	20495	9				
*05	226685 X	226685	-0-	-0-	-0-	7343	1	200898	2	N	16708	16707 0	60
						65	4	18379	9				
*06	304792 X	304792	-0-	-0-	-0-	10048	1	272801	2	N	19845	19775 0	130
						113	4	21830	9				
07	346095 X	346095	-0-	-0-	-0-	10893	1	312158	2	N	20882	20900 0	112
						74	4	22970	9				
*08	345862 X	345862	-0-	-0-	-0-	10647	1	314049	2	N	19154	19191 0	75
						97	4	21069	9				
*09	337317 X	337317	-0-	-0-	-0-	10671	1	305590	2	N	19074	19014 0	135
						75	4	20981	9				

-----  
 HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

04	75135 X	75135	-0-	-0-	-0-	1093	1	66751	2	N	6598	6600 0	45
						33	4	7258	9				
*05	71189 X	71189	-0-	-0-	-0-	1201	1	62545	2	N	6723	6712 0	56
						48	4	7395	9				
*06	66023 X	66023	-0-	-0-	-0-	1049	1	58371	2	N	5968	5951 0	73
						38	4	6565	9				
*07	46643 X	46643	-0-	-0-	-0-	696	1	41389	2	N	4073	4098 0	48
						78	4	4480	9				
*08	65001 X	65001	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5939	5939 0	48
						325	4	6533	9				
*09	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-	505	1	36041	2	N	2508	2503 0	53
						281	4	2759	9				

-----  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

04	372922 X	372922	-0-	-0-	-0-	11731	1	339042	2	N	20006	20012 0	115
						142	4	22007	9				
*05	366750 X	366750	-0-	-0-	-0-	12220	1	333937	2	N	18615	18641 0	89
						116	4	20477	9				
*06	369387 X	369387	-0-	-0-	-0-	12398	1	336765	2	N	18263	18267 0	85
						135	4	20089	9				
07	385126 X	385126	-0-	-0-	-0-	12299	1	352359	2	N	18533	18503 0	115
						82	4	20386	9				
*08	361050 X	361050	-0-	-0-	-0-	11224	1	331027	2	N	17001	17037 0	79
						98	4	18701	9				
*09	338768 X	338768	-0-	-0-	-0-	10863	1	311108	2	N	15202	15166 0	115
						75	4	16722	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	79424 X	79424	-0-	-0-	-0-	1139	1	69585	2	N	7878	7883	0		54
						34	4	8666	9						
*05	77035 X	62317	-0-	-14718	-0-	1034	1	53582	2	N	6963	6959	0		58
						42	4	7659	9						
*06	74550 X	74383	-0-	-167	-0-	1168	1	64762	2	N	7646	7611	0		93
						42	4	8411	9						
*07	77035 X	59680	-0-	-17355	-0-	880	1	52101	2	N	5999	6021	0		71
						100	4	6599	9						
*08	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0		62
						387	4	8441	9						
09	74550 X	45739	-0-	-28811	-0-	577	1	41312	2	N	3208	3202	0		68
						321	4	3529	9						
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879						
04	267183 X	267183	-0-	-0-	-0-	8715	1	251848	2	N	5922	5925	0		34
						106	4	6514	9						
*05	283928 X	283928	-0-	-0-	-0-	9324	1	255061	2	N	17691	17641	0		84
						83	4	19460	9						
*06	298903 X	298903	-0-	-0-	-0-	9938	1	270135	2	N	17023	17027	0		80
						105	4	18725	9						
07	289706 X	289706	-0-	-0-	-0-	9173	1	262770	2	N	16090	16070	0		100
						64	4	17699	9						
*08	266124 X	266124	-0-	-0-	-0-	8216	1	242339	2	N	14091	14126	0		65
						69	4	15500	9						
*09	261570 X	261570	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0		102
						57	4	14860	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412						
04	73200 X	68249	-0-	-4951	-0-	963	1	58755	2	N	7728	7726	0		61
						30	4	8501	9						
*05	75640 X	71978	-0-	-3662	-0-	1201	1	62311	2	N	7652	7665	0		48
						49	4	8417	9						
*06	73200 X	63598	-0-	-9602	-0-	958	1	53022	2	N	8713	8710	0		51
						34	4	9584	9						
*07	70525 X	53068	-0-	-17457	-0-	754	1	44823	2	N	6734	6756	0		29
						84	4	7407	9						
*08	70742 X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0		22
						253	4	6681	9						
09	68460 X	32457	-0-	-36003	-0-	400	1	28788	2	N	2768	2764	0		26
						224	4	3045	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651						
04	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	598	1	36632	2	N	5839	5846	0		46
						20	4	6423	9						
*05	41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	680	1	35446	2	N	5058	5072	0		32
						25	4	5564	9						
*06	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	542	1	30043	2	N	6042	6039	0		35
						20	4	6646	9						
*07	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0		24
*08	45136 X	33378	-0-	-11758	-0-	339	1	28143	2	N	4305	4313	0		16
						160	4	4736	9						
09	43680 X	26224	-0-	-17456	-0-	329	1	23654	2	N	1870	1868	0		18
						184	4	2057	9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8996	- 19412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	78384 X	78384	-0-	-0-	-0-	1152	1 70442	2	N	6139	6141	0	42
						37	4 6753	9					
*05	80538 X	71697	-0-	-8841	-0-	1231	1 63876	2	N	5945	5937	0	50
						50	4 6540	9					
*06	77940 X	64096	-0-	-13844	-0-	1035	1 57370	2	N	5139	5126	0	63
						38	4 5653	9					
*07	80538 X	56804	-0-	-23734	-0-	866	1 51274	2	N	4152	4166	0	49
						97	4 4567	9					
*08	80538 X	54118	-0-	-26420	-0-	578	1 47629	2	N	5128	5136	0	41
						270	4 5641	9					
09	77940 X	44013	-0-	-33927	-0-	564	1 40290	2	N	2586	2572	0	55
						314	4 2845	9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9050	- 19511				
04	83940 X	69676	-0-	-14264	-0-	1024	1 62546	2	N	5523	5525	0	38
						31	4 6075	9					
*05	86738 X	68060	-0-	-18678	-0-	1172	1 60861	2	N	5435	5428	0	45
						48	4 5979	9					
*06	83940 X	61466	-0-	-22474	-0-	994	1 55033	2	N	4913	4898	0	60
						35	4 5404	9					
*07	77810 X	43318	-0-	-34492	-0-	658	1 38853	2	N	3392	3412	0	40
						76	4 3731	9					
*08	77810 X	62125	-0-	-15685	-0-	671	1 55435	2	N	5186	5184	0	42
						314	4 5705	9					
09	69690 X	28080	-0-	-41610	-0-	358	1 25638	2	N	1713	1719	0	36
						200	4 1884	9					
-----													
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10944	- 21163				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10770	- 20768				
04	355604 X	355604	-0-	-0-	-0-	10993	1 317664	2	N	24372	24377	0	78
						138	4 26809	9					
*05	331145 X	331145	-0-	-0-	-0-	10822	1 295823	2	N	22183	22181	0	80
						99	4 24401	9					
*06	290139 X	290139	-0-	-0-	-0-	9549	1 259296	2	N	19262	19216	0	126
						106	4 21188	9					
07	237199 X	237199	-0-	-0-	-0-	7374	1 211162	2	N	16917	16952	0	91
						54	4 18609	9					
*08	202307 X	202307	-0-	-0-	-0-	6140	1 181321	2	N	13450	13489	0	52
						51	4 14795	9					
*09	200496 X	200496	-0-	-0-	-0-	6244	1 178906	2	N	13913	13867	0	98
						42	4 15304	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019				TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328						
04	74760 X	68118	-0-	-6642	-0-	993	1 60629	2	N	5878	5879	0				40
*05	77252 X	66138	-0-	-11114	-0-	1129	1 58615	2	N	5770	5762	0				48
*06	74760 X	65775	-0-	-8985	-0-	1054	1 58613	2	N	5518	5499	0				67
*07	72602 X	50111	-0-	-22491	-0-	745	1 44228	2	N	4595	4608	0				54
*08	72602 X	62345	-0-	-10257	-0-	665	1 55260	2	N	5551	5560	0				45
09	68130 X	40895	-0-	-27235	-0-	525	1 37918	2	N	1959	1963	0				41
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437						
04	82080 X	75614	-0-	-6466	-0-	1108	1 67589	2	N	6257	6257	0				43
*05	84816 X	73775	-0-	-11041	-0-	1270	1 65976	2	N	5888	5882	0				49
*06	82080 X	13203	-0-	-68877	-0-	205	1 11271	2	N	1563	1593	0				19
*07	81747 X	6293	-0-	-75454	-0-	91	1 5444	2	N	680	691	0				8
*08	81747 X	61739	-0-	-20008	-0-	640	1 52854	2	N	7224	7174	0				58
09	75600 X	44778	-0-	-30822	-0-	562	1 40276	2	N	3296	3285	0				69
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368						
04	75402 X	75402	-0-	-0-	-0-	1068	1 65235	2	N	8242	8242	0				57
*05	69383 X	69383	-0-	-0-	-0-	1140	1 59101	2	N	8268	8256	0				69
*06	63397 X	63397	-0-	-0-	-0-	989	1 54742	2	N	6936	6920	0				85
*07	52760 X	52760	-0-	-0-	-0-	764	1 45275	2	N	6031	6045	0				71
*08	62553 X	62553	-0-	-0-	-0-	639	1 52953	2	N	7873	7881	0				63
09	50250 X	28553	-0-	-21697	-0-	343	1 24676	2	N	3037	3036	0				64
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019				TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771						
04	315234 X	315234	-0-	-0-	-0-	9475	1 273741	2	N	29005	28943	0				92
*05	348195 X	348195	-0-	-0-	-0-	11384	1 311278	2	N	23119	23128	0				83
*06	299250 X	299250	-0-	-0-	-0-	9852	1 267520	2	N	19794	19747	0				130
07	321634 X	321634	-0-	-0-	-0-	10118	1 289934	2	N	19555	19580	0				105
*08	264252 X	264252	-0-	-0-	-0-	8024	1 236797	2	N	17603	17639	0				69
*09	318420 X	318420	-0-	-0-	-0-	10030	1 287269	2	N	19141	19075	0				135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

04	203286 X	203286	-0-	-0-	-0-	5633	1	162852	2	N	31575	31517	0			101
						68	4	34733	9							
*05	203492 X	203492	-0-	-0-	-0-	6168	1	168635	2	N	26030	26038	0			93
						56	4	28633	9							
*06	178429 X	178429	-0-	-0-	-0-	5569	1	151237	2	N	19604	19568	0			129
						59	4	21564	9							
07	217788 X	217788	-0-	-0-	-0-	6549	1	187792	2	N	21274	21289	0			114
						46	4	23401	9							
*08	184701 X	184701	-0-	-0-	-0-	5285	1	155884	2	N	21354	21385	0			83
						43	4	23489	9							
*09	177898 X	177898	-0-	-0-	-0-	5146	1	147374	2	N	23040	22960	0			163
						34	4	25344	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

04	370568 X	370568	-0-	-0-	-0-	11458	1	331205	2	N	25244	25249	0			80
						137	4	27768	9							
*05	352483 X	352483	-0-	-0-	-0-	11542	1	315625	2	N	22919	22917	0			82
						105	4	25211	9							
*06	324052 X	324052	-0-	-0-	-0-	10699	1	290624	2	N	20557	20504	0			135
						116	4	22613	9							
07	322353 X	322353	-0-	-0-	-0-	10114	1	289959	2	N	20192	20219	0			108
						69	4	22211	9							
*08	263686 X	263686	-0-	-0-	-0-	8072	1	238061	2	N	15899	15945	0			62
						64	4	17489	9							
*09	274952 X	274952	-0-	-0-	-0-	8715	1	249501	2	N	15161	15116	0			107
						59	4	16677	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

04	240453 X	240453	-0-	-0-	-0-	7431	1	214759	2	N	16519	16525	0			95
						92	4	18171	9							
*05	237678 X	237678	-0-	-0-	-0-	7784	1	212754	2	N	15519	15540	0			74
						69	4	17071	9							
*06	221585 X	221585	-0-	-0-	-0-	7309	1	198385	2	N	14375	14382	0			67
						78	4	15813	9							
07	227923 X	227923	-0-	-0-	-0-	7137	1	204735	2	N	14547	14524	0			90
						49	4	16002	9							
*08	209251 X	209251	-0-	-0-	-0-	6387	1	188413	2	N	13087	13116	0			61
						55	4	14396	9							
*09	208283 X	208283	-0-	-0-	-0-	6538	1	187312	2	N	13081	13043	0			99
						44	4	14389	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	76391 X	76391	-0-	-0-	-0-	1105	1 67583	2	N	6973	6976	0			48
						33	4 7670	9							
*05	75082 X	71350	-0-	-3732	-0-	1203	1 62601	2	N	6816	6807	0			57
						48	4 7498	9							
*06	72660 X	61803	-0-	-10857	-0-	979	1 54449	2	N	5764	5751	0			70
						35	4 6340	9							
*07	75082 X	51139	-0-	-23943	-0-	760	1 45163	2	N	4664	4679	0			55
						86	4 5130	9							
*08	75082 X	66001	-0-	-9081	-0-	690	1 57387	2	N	6908	6908	0			55
						325	4 7599	9							
09	72660 X	38666	-0-	-33994	-0-	486	1 34986	2	N	2655	2654	0			56
						273	4 2921	9							
-----															
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394		PERF.11019 - 21300					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902					
04	194251 X	194251	-0-	-0-	-0-	5847	1 168905	2	N	17663	17663	0			56
						70	4 19429	9							
*05	215528 X	215528	-0-	-0-	-0-	6930	1 189536	2	N	17270	17264	0			62
						65	4 18997	9							
*06	200401 X	200401	-0-	-0-	-0-	6490	1 176235	2	N	16008	15965	0			105
						67	4 17609	9							
07	223059 X	223059	-0-	-0-	-0-	6838	1 195905	2	N	18426	18432	0			99
						47	4 20269	9							
*08	213307 X	213307	-0-	-0-	-0-	6384	1 188336	2	N	16846	16879	0			66
						56	4 18531	9							
*09	195422 X	195422	-0-	-0-	-0-	6011	1 172196	2	N	15613	15569	0			110
						41	4 17174	9							
-----															
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	262419 X	262419	-0-	-0-	-0-	8127	1	234854	2	N	17581	17593	0	56
						99	4	19339	9					
*05	241278 X	241278	-0-	-0-	-0-	7863	1	215008	2	N	16668	16664	0	60
						72	4	18335	9					
*06	204245 X	204245	-0-	-0-	-0-	6680	1	181540	2	N	14504	14469	0	95
						71	4	15954	9					
07	223831 X	223831	-0-	-0-	-0-	6987	1	200303	2	N	14994	15009	0	80
						48	4	16493	9					
*08	195223 X	195223	-0-	-0-	-0-	5949	1	175340	2	N	12623	12654	0	49
						49	4	13885	9					
*09	214382 X	214382	-0-	-0-	-0-	6848	1	196164	2	N	10293	10269	0	73
						48	4	11322	9					
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741					
04	40230 X	31999	-0-	-8231	-0-	886	1	25596	2	N	5005	5008	0	37
						11	4	5506	9					
*05	41382 X	41382	-0-	-0-	-0-	1257	1	34409	2	N	5186	5180	0	43
						11	4	5705	9					
*06	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	1088	1	29455	2	N	4784	4797	0	30
						11	4	5262	9					
07	36456 X	27997	-0-	-8459	-0-	783	1	22471	2	N	4306	4309	0	27
						6	4	4737	9					
*08	41354 X	20596	-0-	-20758	-0-	519	1	15362	2	N	4284	4290	0	21
						3	4	4712	9					
09	40020 X	19593	-0-	-20427	-0-	513	1	14703	2	N	3976	3964	0	33
						3	4	4374	9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149					
04	257588 X	257588	-0-	-0-	-0-	7981	1	230540	2	N	17245	17251	0	99
						97	4	18970	9					
*05	257556 X	257556	-0-	-0-	-0-	8434	1	230682	2	N	16692	16711	0	80
						79	4	18361	9					
*06	232197 X	232197	-0-	-0-	-0-	7654	1	207718	2	N	15217	15226	0	71
						86	4	16739	9					
07	234409 X	234409	-0-	-0-	-0-	7337	1	210306	2	N	15196	15173	0	94
						50	4	16716	9					
*08	214671 X	214671	-0-	-0-	-0-	6557	1	193361	2	N	13357	13389	0	62
						60	4	14693	9					
*09	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	6220	1	178173	2	N	12564	12531	0	95
						44	4	13820	9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		212688 X	212688	-0-	-0-	-0-	6502	1 187908	2	N	16549	16555	0	53
							74	4 18204	9					
*05		179731 X	179731	-0-	-0-	-0-	5769	1 157744	2	N	14697	14697	0	53
							51	4 16167	9					
*06		71900 X	71900	-0-	-0-	-0-	2196	1 59560	2	N	9202	9195	0	60
							22	4 10122	9					
07		129132 X	129132	-0-	-0-	-0-	3836	1 109956	2	N	13921	13906	0	75
							27	4 15313	9					
*08		204948 X	204948	-0-	-0-	-0-	6196	1 182691	2	N	14549	14567	0	57
							57	4 16004	9					
*09		185753 X	185753	-0-	-0-	-0-	5766	1 165195	2	N	13410	13372	0	95
							41	4 14751	9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239				
04		135278 X	135278	-0-	-0-	-0-	1974	1 120803	2	N	11309	11299	0	82
							61	4 12440	9					
*05		97197 X	97197	-0-	-0-	-0-	1549	1 80434	2	N	13775	13777	0	80
							61	4 15153	9					
*06		111870 X	68353	-0-	-43517	-0-	1103	1 61082	2	N	5570	5599	0	51
							41	4 6127	9					
*07		139779 X	34579	-0-	-105200	-0-	519	1 30767	2	N	2939	2972	0	18
							60	4 3233	9					
*08		139779 X	77505	-0-	-62274	-0-	818	1 67775	2	N	7754	7722	0	50
							383	4 8529	9					
09		135270 X	-0-	-0-	-135270	-0-				N	4187	4193	0	44
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985				
04		21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	272	1 16698	2	N	4173	4146	0	30
							9	4 4590	9					
*05		39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	574	1 29729	2	N	7988	7972	0	46
							24	4 8787	9					
*06		38831 X	38831	-0-	-0-	-0-	550	1 30459	2	N	7093	7074	0	65
							20	4 7802	9					
*07		46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	608	1 36097	2	N	8738	8750	0	53
							69	4 9612	9					
*08		49212 X	49212	-0-	-0-	-0-	457	1 37816	2	N	9749	9739	0	63
							215	4 10724	9					
09		38190 X	-0-	-0-	-38190	-0-				N	4302	4319	0	46
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFPCAMP)		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21150 X	3972	-0-	-17178	-0-	5	2	3967	9	N	3606	3618	0			26
*05	33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	486	1	25249	2	N	7430	7413	0			43
						20	4	8173	9							
*06	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	463	502	0			4
*07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*08	48048 X	48048	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7682	7632	0			50
						220	4	8450	9							
09	31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	5679	5669	0			60
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 9258	- 20454								
04	65880 X	1699	-0-	-64181	-0-	16	1	1035	2	N	589	585	0			4
						648	9									
*05	95755 X	95755	-0-	-0-	-0-	1580	1	82123	2	N	10899	10840	0			63
						63	4	11989	9							
*06	81820 X	81820	-0-	-0-	-0-	1265	1	69992	2	N	9562	9538	0			87
						45	4	10518	9							
*07	77214 X	77214	-0-	-0-	-0-	1133	1	67141	2	N	8009	8047	0			49
						130	4	8810	9							
*08	81479 X	81479	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6786	6791	0			44
						411	4	7465	9							
09	65880 X	-0-	-0-	-65880	-0-					N	4159	4159	0			44
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 8606	- 18768								
04	78669 X	78669	-0-	-0-	-0-	1037	1	63277	2	N	13021	13005	0			95
						32	4	14323	9							
*05	85664 X	85664	-0-	-0-	-0-	1337	1	69331	2	N	13584	13600	0			79
						54	4	14942	9							
*06	78812 X	78812	-0-	-0-	-0-	1203	1	66654	2	N	9919	9907	0			91
						44	4	10911	9							
*07	81282 X	18949	-0-	-62333	-0-	207	1	12156	2	N	5965	6020	0			36
						24	4	6562	9							
*08	84413 X	18077	-0-	-66336	-0-	164	1	13469	2	N	3968	3978	0			26
						79	4	4365	9							
09	81690 X	-0-	-0-	-81690	-0-					N	5255	5225	0			56
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8558	- 20199								
04	72030 X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	-0-					-0-
*05	74431 X	54793	-0-	-19638	-0-	843	1	43884	2	N	9120	9067	0			53
						34	4	10032	9							
*06	82707 X	82707	-0-	-0-	-0-	1276	1	70794	2	N	9625	9590	0			88
						49	4	10588	9							
*07	69497 X	69497	-0-	-0-	-0-	1012	1	60060	2	N	7556	7598	0			46
						113	4	8312	9							
*08	96352 X	96352	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7212	7211	0			47
						491	4	7933	9							
09	81390 X	-0-	-0-	-81390	-0-					N	5868	5853	0			62

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	77536 X	77536	-0-	-0-	-0-	1091	1	67172	2	Y	8393	8452	0			81
						41	4	9232	9							
02	63347 X	63347	-0-	-0-	-0-	873	1	55220	2	Y	6422	6470	0			33
						190	4	7064	9							
03	49476 X	43684	-0-	-5792	-0-	564	1	35438	2	Y	6968	6922	0			79
						17	4	7665	9							
04	75030 X	55103	-0-	-19927	-0-	766	1	46926	2	Y	6716	6755	0			40
						23	4	7388	9							
*05	118706 X	118706	-0-	-0-	-0-	2104	1	109352	2	Y	6515	6500	0			55
						83	4	7167	9							
*06	114180 X	114180	-0-	-0-	-0-	1897	1	105118	2	Y	6452	6478	0			29
						68	4	7097	9							
*07	161662 X	161662	-0-	-0-	-0-	2565	1	151918	2	Y	6262	6270	0			21
						291	4	6888	9							
*08	164963 X	164963	-0-	-0-	-0-	1881	1	155636	2	Y	5969	5973	0			17
						880	4	6566	9							
*09	164641 X	164641	-0-	-0-	-0-	2184	1	156967	2	Y	3882	3884	0			15
						1220	4	4270	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207					
04	65490 X	55428	-0-	-10062	-0-	794	1	48454	2	N	5596	5604	0			44
						24	4	6156	9							
*05	72002 X	72002	-0-	-0-	-0-	1207	1	62648	2	N	7362	7360	0			46
						49	4	8098	9							
*06	59739 X	59739	-0-	-0-	-0-	903	1	50170	2	N	7848	7848	0			46
						33	4	8633	9							
*07	46302 X	46302	-0-	-0-	-0-	664	1	39394	2	N	5607	5629	0			24
						76	4	6168	9							
*08	62000 X	62000	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	6115	6117	0			22
						308	4	6727	9							
*09	31255 X	31255	-0-	-0-	-0-	391	1	28072	2	N	2338	2338	0			22
						220	4	2572	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407					
04	49980 X	36504	-0-	-13476	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0			29
						15	4	4022	9							
*05	28322 X	14938	-0-	-13384	-0-	234	1	12040	2	N	2413	2427	0			15
						10	4	2654	9							
*06	42170 X	42170	-0-	-0-	-0-	620	1	34423	2	N	6459	6436	0			38
						22	4	7105	9							
*07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	756	1	44680	2	N	5541	5555	0			24
						85	4	6095	9							
*08	57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5703	5706	0			21
						286	4	6273	9							
*09	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	426	1	30726	2	N	1878	1881	0			18
						241	4	2066	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276					
04	78000 X	903	-0-	-77097	-0-	10	2	893	9	N	812	844	0			6
*05	52547 X	37612	-0-	-14935	-0-	579	1	30057	2	N	6320	6287	0			39
						24	4	6952	9							
*06	53301 X	53301	-0-	-0-	-0-	782	1	43432	2	N	8235	8226	0			48
						28	4	9059	9							
*07	61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	896	1	53165	2	N	6610	6630	0			28
						102	4	7271	9							
*08	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6950	6953	0			25
						339	4	7645	9							
*09	35798 X	35798	-0-	-0-	-0-	446	1	32052	2	N	2773	2772	0			26
						250	4	3050	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	68634 X	54064	-0-	-14570	-0-	753 1	46442 2	29 4	Y	6218	6302 0		60
02	61992 X	53001	-0-	-8991	-0-	730 1	45964 2	159 4	Y	5589	5620 0		29
03	50688 X	50688	-0-	-0-	-0-	636 1	39969 2	20 4	Y	9148	9074 0		103
04	55249 X	55249	-0-	-0-	-0-	768 1	47049 2	23 4	Y	6735	6798 0		40
*05	60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-				Y	-0-	40 0		-0-
*06	58500 X	-0-	-0-	-58500	-0-				Y	-0-			-0-
*07	86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1361 1	80812 2	155 4	Y	3961	3948 0		13
*08	188974 X	188974	-0-	-0-	-0-	2144 1	177291 2	1002 4	Y	7761	7752 0		22
*09	202595 X	202595	-0-	-0-	-0-	2689 1	193467 2	1502 4	Y	4488	4492 0		18

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*01	67053 X	33086	-0-	-33967	-0-	413 1	25648 2	17 4	Y	6371	6423 0		61
02	60564 X	43874	-0-	-16690	-0-	566 1	35606 2	124 4	Y	6889	6915 0		35
03	50685 X	50685	-0-	-0-	-0-	585 1	36752 2	18 4	Y	12118	12016 0		137
04	66012 X	66012	-0-	-0-	-0-	880 1	53815 2	27 4	Y	10264	10340 0		61
*05	124131 X	124131	-0-	-0-	-0-	2158 1	112113 2	85 4	Y	8886	8872 0		75
*06	132865 X	132865	-0-	-0-	-0-	2143 1	118801 2	78 4	Y	10766	10793 0		48
*07	166197 X	166197	-0-	-0-	-0-	2564 1	151926 2	291 4	Y	10378	10392 0		34
*08	172179 X	172179	-0-	-0-	-0-	1932 1	160162 2	905 4	Y	8345	8356 0		23
*09	170193 X	170193	-0-	-0-	-0-	2241 1	161109 2	1251 4	Y	5084	5087 0		20

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

04	65850 X	315	-0-	-65535	-0-	3 1	184 2	128 9	N	116	169 0		1
*05	68045 X	6065	-0-	-61980	-0-	112 1	5765 2	4 4	N	167	167 0		1
*06	58302 X	58302	-0-	-0-	-0-	827 1	45977 2	30 4	N	10425	10365 0		61
*07	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	898 1	53316 2	101 4	N	9133	9155 0		39
*08	73698 X	73698	-0-	-0-	-0-	757 1	62702 2	354 4	N	8986	8992 0		33
09	60300 X	56545	-0-	-3755	-0-	724 1	51963 2	404 4	N	3140	3143 0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
			WELL #: 0183WA	RRCID -> 287727	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8637 - 19507			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	87959 X	87959	-0-	-0-	-0-	1189 1 50 4	73067 2 13653 9	Y	12412	12456 0	119
02	76655 X	76655	-0-	-0-	-0-	1040 1 222 4	65385 2 10008 9	Y	9098	9170 0	47
03	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-	631 1 22 4	39587 2 10324 9	Y	9385	9326 0	106
04	85110 X	69692	-0-	-15418	-0-	958 1 30 4	58385 2 10319 9	Y	9381	9431 0	56
*05	142647 X	142647	-0-	-0-	-0-	2520 1 97 4	130876 2 9154 9	Y	8322	8308 0	70
*06	137008 X	137008	-0-	-0-	-0-	2245 1 82 4	124682 2 9999 9	Y	9090	9120 0	40
*07	167234 X	167234	-0-	-0-	-0-	2617 1 298 4	155288 2 9031 9	Y	8210	8223 0	27
*08	94240 X	90154	-0-	-4086	-0-	1018 1 475 4	84247 2 4414 9	Y	4013	4029 0	11
09	91200 X	50572	-0-	-40628	-0-	664 1 372 4	47718 2 1818 9	Y	1653	1657 0	7
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA	RRCID -> 287740	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8392 - 19178			
04	85050 X	26461	-0-	-58589	-0-	365 1 12 4	22292 2 3792 9	N	3447	3460 0	27
*05	72385 X	72385	-0-	-0-	-0-	1127 1 46 4	58588 2 12624 9	N	11476	11432 0	71
*06	76514 X	76514	-0-	-0-	-0-	1136 1 41 4	62849 2 12488 9	N	11353	11358 0	66
*07	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	912 1 104 4	53996 2 9141 9	N	8310	8340 0	36
*08	75032 X	75032	-0-	-0-	-0-	783 1 367 4	64715 2 9167 9	N	8334	8340 0	30
*09	39609 X	39609	-0-	-0-	-0-	489 1 274 4	35182 2 3664 9	N	3331	3329 0	32
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA	RRCID -> 287741	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 8496 - 19281			
04	72090 X	41123	-0-	-30967	-0-	612 1 19 4	37260 2 3232 9	N	2938	2944 0	23
*05	52547 X	25823	-0-	-26724	-0-	459 1 20 4	23856 2 1488 9	N	1353	1368 0	8
*06	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	666 1 23 4	36905 2 5382 9	N	4893	4873 0	28
*07	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-	567 1 64 4	33627 2 4662 9	N	4238	4248 0	18
*08	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	352 1 167 4	29364 2 6840 9	N	6218	6213 0	23
*09	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	243 1 136 4	17500 2 2101 9	N	1910	1915 0	18
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA	RRCID -> 287742	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8689 - 19423			
04	46142 X	46142	-0-	-0-	-0-	652 1 20 4	40011 2 5459 9	N	4963	4962 0	39
*05	23545 X	17355	-0-	-6190	-0-	272 1 11 4	14077 2 2995 9	N	2723	2745 0	17
*06	44151 X	44151	-0-	-0-	-0-	660 1 23 4	36612 2 6856 9	N	6233	6214 0	36
*07	45501 X	45501	-0-	-0-	-0-	650 1 75 4	38587 2 6189 9	N	5626	5638 0	24
*08	59920 X	59920	-0-	-0-	-0-	627 1 294 4	51956 2 7043 9	N	6403	6404 0	23
*09	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	273 1 153 4	19720 2 1762 9	N	1602	1610 0	15

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	109806 X	109806	-0-	-0-	-0-	1624 1	99126 2	N	8187	8201 0		60
						50 4	9006 9					
*05	70964 X	70964	-0-	-0-	-0-	1174 1	61009 2	N	7939	7953 0		46
						48 4	8733 9					
*06	53223 X	53223	-0-	-0-	-0-	810 1	44886 2	N	6815	6799 0		62
						30 4	7497 9					
*07	87382 X	87382	-0-	-0-	-0-	1314 1	77852 2	N	7335	7352 0		45
						147 4	8069 9					
*08	66021 X	66021	-0-	-0-	-0-	690 1	57143 2	N	7150	7149 0		46
						323 4	7865 9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3176	3188 0		34
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379	
04	89520 X	733	-0-	-88787	-0-	11 1	702 2	N	18	18 0		-0-
						20 9						
*05	92504 X	12298	-0-	-80206	-0-	183 1	9452 2	N	2414	2399 0		15
						8 4	2655 9					
*06	89520 X	67015	-0-	-22505	-0-	984 1	54446 2	N	10499	10453 0		61
						36 4	11549 9					
*07	82150 X	64725	-0-	-17425	-0-	910 1	53786 2	N	9023	9045 0		39
						104 4	9925 9					
*08	76244 X	76244	-0-	-0-	-0-	784 1	64555 2	N	9580	9584 0		35
						367 4	10538 9					
09	68760 X	63607	-0-	-5153	-0-	806 1	57753 2	N	4180	4175 0		40
						450 4	4598 9					
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773	
04	75000 X	68581	-0-	-6419	-0-	875 1	53501 2	N	12889	12884 0		94
						27 4	14178 9					
*05	98299 X	98299	-0-	-0-	-0-	1600 1	83086 2	N	12319	12342 0		71
						62 4	13551 9					
*06	75000 X	68885	-0-	-6115	-0-	1109 1	61549 2	N	5624	5644 0		51
						41 4	6186 9					
*07	77500 X	10291	-0-	-67209	-0-	171 1	9985 2	N	105	155 0		1
						19 4	116 9					
*08	77500 X	5570	-0-	-71930	-0-	60 1	4788 2	N	632	629 0		4
						27 4	695 9					
09	75000 X	-0-	-0-	-75000	-0-			N	3836	3799 0		41
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8688 - 19195	
04	87360 X	65756	-0-	-21604	-0-	901 1	54973 2	N	8957	8955 0		65
						29 4	9853 9					
*05	90272 X	79605	-0-	-10667	-0-	1326 1	68786 2	N	8582	8597 0		50
						53 4	9440 9					
*06	87360 X	77961	-0-	-9399	-0-	1232 1	68248 2	N	7669	7649 0		70
						45 4	8436 9					
*07	70680 X	58641	-0-	-12039	-0-	846 1	50256 2	N	6765	6794 0		41
						97 4	7442 9					
*08	78461 X	76923	-0-	-1538	-0-	799 1	66096 2	N	8775	8759 0		57
						375 4	9653 9					
09	76890 X	-0-	-0-	-76890	-0-			N	4554	4563 0		48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8402 - 19273				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		84030 X	1428	-0-	-82602	-0-	20 1	1378 2	N		27	29 0		-0-
							30 9							
*05		86831 X	9729	-0-	-77102	-0-	144 1	7397 2	N		1983	1971 0		12
							7 4	2181 9						
*06		84030 X	54685	-0-	-29345	-0-	754 1	41908 2	N		10906	10855 0		63
							26 4	11997 9						
*07		86831 X	64827	-0-	-22004	-0-	906 1	53610 2	N		9279	9302 0		40
							104 4	10207 9						
*08		83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	854 1	70579 2	N		10200	10203 0		37
							400 4	11220 9						
09		58080 X	53029	-0-	-5051	-0-	654 1	46972 2	N		4580	4573 0		44
							365 4	5038 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8462 - 19344				
04		69060 X	1877	-0-	-67183	-0-	29 1	1649 2	N		180	226 0		1
							1 4	198 9						
*05		71362 X	14659	-0-	-56703	-0-	238 1	12205 2	N		2005	1994 0		12
							10 4	2206 9						
*06		55007 X	55007	-0-	-0-	-0-	780 1	43101 2	N		10088	10041 0		59
							29 4	11097 9						
*07		57233 X	57233	-0-	-0-	-0-	786 1	46765 2	N		8720	8742 0		37
							90 4	9592 9						
*08		77011 X	77011	-0-	-0-	-0-	783 1	64908 2	N		9956	9957 0		36
							368 4	10952 9						
09		58230 X	55191	-0-	-3039	-0-	684 1	48959 2	N		4696	4687 0		45
							382 4	5166 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8825 - 18998				
04		66322 X	66322	-0-	-0-	-0-	894 1	54781 2	N		9655	9674 0		70
							26 4	10621 9						
*05		73756 X	73756	-0-	-0-	-0-	1218 1	63257 2	N		8393	8414 0		49
							49 4	9232 9						
*06		74353 X	74353	-0-	-0-	-0-	1176 1	65399 2	N		7032	7017 0		64
							43 4	7735 9						
*07		73251 X	73251	-0-	-0-	-0-	1062 1	62762 2	N		8462	8474 0		52
							119 4	9308 9						
*08		45725 X	40624	-0-	-5101	-0-	418 1	34528 2	N		4984	5004 0		32
							196 4	5482 9						
09		44250 X	-0-	-0-	-44250	-0-			N		-0-	32 0		-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9935 - 20173				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8337 - 19363				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		116670 X	NO RPT	-0-	-116670	-0-			Y		NO RPT			-0-



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		59130 X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431  
 -----

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		171870 X	NO RPT	-0-	-171870	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469  
 -----

04		89038 X	89038	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
							40	4	8822	9							
*05		90272 X	83802	-0-	-6470	-0-	1424	1	73946	2	N	7614	7605	0			64
							57	4	8375	9							
*06		87360 X	79102	-0-	-8258	-0-	1257	1	69665	2	N	7393	7367	0			90
							48	4	8132	9							
*07		90272 X	57339	-0-	-32933	-0-	855	1	50674	2	N	5194	5223	0			61
							97	4	5713	9							
*08		90272 X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
							405	4	8362	9							
09		87360 X	51654	-0-	-35706	-0-	654	1	46927	2	N	3370	3360	0			71
							366	4	3707	9							

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677  
 -----

04		88890 X	40487	-0-	-48403	-0-	564	1	34538	2	N	4879	4898	0			36
							18	4	5367	9							
*05		91853 X	78597	-0-	-13256	-0-	1313	1	68252	2	N	8164	8153	0			47
							52	4	8980	9							
*06		88890 X	70903	-0-	-17987	-0-	1141	1	63431	2	N	5718	5713	0			52
							41	4	6290	9							
*07		91853 X	29523	-0-	-62330	-0-	431	1	25419	2	N	3295	3327	0			20
							48	4	3625	9							
*08		77407 X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0			86
							314	4	14538	9							
09		74910 X	-0-	-0-	-74910	-0-					N	10269	10246	0			109

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	99780 X	79834	-0-	-19946	-0-	1168 1	71596 2	7033 9	N	6394	6398 0		44
						37 4	7033 9						
*05	103044 X	78636	-0-	-24408	-0-	1349 1	70203 2	7031 9	N	6392	6383 0		53
						53 4	7031 9						
*06	99720 X	67826	-0-	-31894	-0-	1089 1	60387 2	6310 9	N	5736	5719 0		70
						40 4	6310 9						
*07	88164 X	52854	-0-	-35310	-0-	795 1	47066 2	4904 9	N	4458	4476 0		52
						89 4	4904 9						
*08	88164 X	73350	-0-	-14814	-0-	787 1	65073 2	7123 9	N	6475	6475 0		52
						367 4	7123 9						
09	79830 X	47510	-0-	-32320	-0-	606 1	43539 2	3028 9	N	2753	2747 0		58
						337 4	3028 9						
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302													
04	91350 X	90861	-0-	-489	-0-	1355 1	82686 2	6779 9	N	6163	6166 0		42
						41 4	6779 9						
*05	94395 X	92003	-0-	-2392	-0-	1596 1	82925 2	7421 9	N	6746	6732 0		56
						61 4	7421 9						
*06	91350 X	75824	-0-	-15526	-0-	1235 1	68530 2	6012 9	N	5465	5454 0		67
						47 4	6012 9						
*07	94395 X	58016	-0-	-36379	-0-	887 1	52439 2	4588 9	N	4171	4189 0		49
						102 4	4588 9						
*08	94395 X	79032	-0-	-15363	-0-	862 1	71314 2	6454 9	N	5867	5869 0		47
						402 4	6454 9						
09	90870 X	53296	-0-	-37574	-0-	687 1	49340 2	2885 9	N	2623	2615 0		55
						384 4	2885 9						
HAY ARIA 03/46													
WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46													
WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*09	127650 X	NO RPT	-0-	-127650	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	21361	-0-	21361	21361	326 1	17006 2	Y	3649	3618 0	31
						15 4	4014 9				
*06	14B2 EXT	65839	-0-	65839	87200	926 1	51206 2	Y	12431	12407 0	55
						33 4	13674 9				
*07	14B2 EXT	7878	-0-	7878	95078	110 1	6470 2	Y	1168	1219 0	4
						13 4	1285 9				
*08	212898 X	117820	-0-	-95078	-0-	1197 1	98944 2	Y	15564	15525 0	43
						559 4	17120 9				
*09	115492 X	115492	-0-	-0-	-0-	1431 1	102921 2	Y	9399	9405 0	37
						801 4	10339 9				
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9953	- 19665			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8427	- 19403			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
*08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	68460 X	NO RPT	-0-	-68460	-0-	Y	NO RPT			-0-	
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 03/14/2020	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9799	- 20033			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID ->	288312	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8654 - 19630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*08	67580 X	NO RPT	-0-	-67580	-0-		Y	NO RPT		-0-
*09	65400 X	NO RPT	-0-	-65400	-0-		Y	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID ->	288313	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8342 - 19203	
04	100774 X	100774	-0-	-0-	-0-	1386 1	84707 2	N	13309	13305 0	105
						41 4	14640 9				
*05	84960 X	84960	-0-	-0-	-0-	1332 1	69230 2	N	13041	13065 0	81
						53 4	14345 9				
*06	88164 X	88164	-0-	-0-	-0-	1302 1	72203 2	N	13283	13287 0	77
						48 4	14611 9				
*07	65107 X	65107	-0-	-0-	-0-	883 1	52329 2	N	10723	10754 0	46
						100 4	11795 9				
*08	76228 X	76228	-0-	-0-	-0-	758 1	62731 2	N	11259	11264 0	41
						354 4	12385 9				
*09	49735 X	49735	-0-	-0-	-0-	603 1	43172 2	N	5113	5105 0	49
						336 4	5624 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	288315	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9699 - 20005
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID ->	288411	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8691 - 19551	
04	130903 X	130903	-0-	-0-	-0-	1881 1	114686 2	N	12979	12970 0	102
						59 4	14277 9				
*05	116807 X	116807	-0-	-0-	-0-	1948 1	101325 2	N	12234	12260 0	76
						77 4	13457 9				
*06	115590 X	115590	-0-	-0-	-0-	1811 1	100562 2	N	11955	11962 0	69
						66 4	13151 9				
*07	95026 X	95026	-0-	-0-	-0-	1408 1	83337 2	N	9200	9230 0	39
						161 4	10120 9				
*08	100019 X	100019	-0-	-0-	-0-	1060 1	87773 2	N	9718	9722 0	35
						496 4	10690 9				
*09	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	675 1	48616 2	N	4142	4138 0	39
						379 4	4556 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID ->	288415	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8432 - 19292	
04	77520 X	76081	-0-	-1439	-0-	1022 1	62385 2	N	11493	11490 0	91
						32 4	12642 9				
*05	95084 X	95084	-0-	-0-	-0-	1531 1	79575 2	N	12651	12663 0	79
						62 4	13916 9				
*06	100477 X	100477	-0-	-0-	-0-	1551 1	86026 2	N	11676	11687 0	68
						56 4	12844 9				
*07	85972 X	85972	-0-	-0-	-0-	1262 1	74886 2	N	8799	8829 0	38
						145 4	9679 9				
*08	93638 X	93638	-0-	-0-	-0-	991 1	82007 2	N	9253	9257 0	34
						462 4	10178 9				
09	77520 X	75570	-0-	-1950	-0-	960 1	68923 2	N	4683	4672 0	45
						536 4	5151 9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 9640	- 14537						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	46110 X	40161	-0-	-5949	-0-	1162	1	33540	2	N	4949	4952	0		36
						15	4	5444	9						
*05	47647 X	38867	-0-	-8780	-0-	1194	1	32678	2	N	4531	4530	0		37
						11	4	4984	9						
*06	43560 X	36028	-0-	-7532	-0-	1118	1	30365	2	N	4119	4131	0		25
						14	4	4531	9						
07	41509 X	27935	-0-	-13574	-0-	797	1	22841	2	N	3899	3900	0		24
						8	4	4289	9						
*08	41509 X	33318	-0-	-8191	-0-	961	1	28298	2	N	3680	3686	0		18
						11	4	4048	9						
09	40170 X	31830	-0-	-8340	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0		31
						8	4	4062	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7522	PERF. 7976	- 18893						
*01	153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345	0		107
						13614	9								
*02	111552 X	91693	-0-	-19859	-0-	2474	1	78416	2	N	9821	9813	0		115
						10803	9								
*03	152673 X	152673	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12465	12507	0		73
						13712	9								
*04	140930 X	140930	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9368	9375	0		66
						10305	9								
*05	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948	0		64
						8741	9								
06	127330 X	127330	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7793	7796	0		61
						8572	9								
07	127918 X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683	0		80
						7372	9								
08	123504 X	121833	-0-	-1671	-0-	3150	1	111695	2	N	6353	6365	0		68
						6988	9								
09	119520 X	113053	-0-	-6467	-0-	3977	1	103009	2	N	5515	5514	0		69
						6067	9								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 8364	- 19195						
04	166436 X	166436	-0-	-0-	-0-	2545	1	155447	2	Y	7606	7594	0		72
						77	4	8367	9						
*05	152584 X	152584	-0-	-0-	-0-	2729	1	141754	2	Y	7267	7270	0		69
						107	4	7994	9						
*06	143329 X	143329	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6425	6414	0		80
						87	4	7068	9						
*07	123574 X	123574	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5076	5100	0		56
						222	4	5584	9						
*08	173616 X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734	0		76
						922	4	7429	9						
*09	111911 X	111911	-0-	-0-	-0-	1485	1	106769	2	Y	2569	2575	0		70
						831	4	2826	9						
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 9853	- 20159						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9664	- 14708								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		36330 X	32289	-0-	-4041	-0-	893 1	25727 2	11 4	5658 9	N	5144	5147	0			38
*05		31496 X	31163	-0-	-333	-0-	909 1	24923 2	7 4	5324 9	N	4840	4838	0			40
*06		30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	903 1	24589 2	11 4	5037 9	N	4579	4591	0			28
07		33356 X	24435	-0-	-8921	-0-	662 1	18973 2	2 4	4798 9	N	4362	4363	0			27
*08		33356 X	25714	-0-	-7642	-0-	696 1	20489 2	8 4	4521 9	N	4110	4117	0			20
09		32280 X	25242	-0-	-7038	-0-	698 1	20049 2	5 4	4490 9	N	4082	4068	0			34
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731	COMPL. DATE 06/09/2020	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 8459	- 19297								
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7973	PERF. 8555	- 19401								
04		217183 X	217183	-0-	-0-	-0-	3377 1	206452 2	102 4	7252 9	Y	6593	6594	0			63
*05		208992 X	208992	-0-	-0-	-0-	3812 1	198270 2	150 4	6760 9	Y	6145	6149	0			59
*06		240889 X	240889	-0-	-0-	-0-	4134 1	229446 2	152 4	7157 9	Y	6506	6484	0			81
*07		210921 X	210921	-0-	-0-	-0-	3400 1	201541 2	386 4	5594 9	Y	5085	5110	0			56
*08		224497 X	224497	-0-	-0-	-0-	2590 1	214482 2	1213 4	6212 9	Y	5647	5640	0			63
09		148560 X	137239	-0-	-11321	-0-	1837 1	132175 2	1026 4	2201 9	Y	2001	2010	0			54
-----																	
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7826	- 18715								
*01		162881 X	162881	-0-	-0-	-0-	4265 1	144624 2	13992 9		N	12720	12692	0			110
*02		120568 X	103602	-0-	-16966	-0-	2875 1	91109 2	9618 9		N	8744	8752	0			102
*03		173058 X	173058	-0-	-0-	-0-	2224 1	157471 2	13363 9		N	12148	12179	0			71
*04		157135 X	157135	-0-	-0-	-0-	3891 1	142341 2	10903 9		N	9912	9913	0			70
*05		143652 X	143652	-0-	-0-	-0-	3938 1	129868 2	9846 9		N	8951	8949	0			72
06		136607 X	136607	-0-	-0-	-0-	4682 1	123194 2	8731 9		N	7937	7946	0			63
07		138009 X	138009	-0-	-0-	-0-	3635 1	126523 2	7851 9		N	7137	7115	0			85
08		133486 X	132370	-0-	-1116	-0-	3434 1	121752 2	7184 9		N	6531	6546	0			70
*09		129363 X	129363	-0-	-0-	-0-	4556 1	117979 2	6828 9		N	6207	6200	0			77

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

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923								
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012								
*01	159577 X	159577	-0-	-0-	-0-	4133 15259	1 9	140185	2	N	13872	13844	0			119
*02	100945 X	100945	-0-	-0-	-0-	2758 10800	1 9	87387	2	N	9818	9822	0			115
*03	171848 X	171848	-0-	-0-	-0-	2186 14972	1 9	154690	2	N	13611	13646	0			80
*04	156415 X	156415	-0-	-0-	-0-	3824 12716	1 9	139875	2	N	11560	11558	0			82
*05	148110 X	148110	-0-	-0-	-0-	4008 11913	1 9	132189	2	N	10830	10824	0			88
06	139230 X	139230	-0-	-0-	-0-	4721 10298	1 9	124211	2	N	9362	9376	0			74
07	140073 X	140073	-0-	-0-	-0-	3653 9308	1 9	127112	2	N	8462	8435	0			101
08	135500 X	135500	-0-	-0-	-0-	3478 8715	1 9	123307	2	N	7923	7939	0			85
*09	132311 X	132311	-0-	-0-	-0-	4603 8504	1 9	119204	2	N	7731	7720	0			96

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770								
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223								
04	166594 X	166594	-0-	-0-	-0-	2573 79	1 4	157231	2	N	6101	6100	0			58
*05	132436 X	132436	-0-	-0-	-0-	2397 94	1 4	124404	2	N	5037	5047	0			48
*06	120990 X	120990	-0-	-0-	-0-	2044 75	1 4	113306	2	N	5059	5044	0			63
*07	102724 X	102724	-0-	-0-	-0-	1623 184	1 4	96309	2	N	4189	4206	0			46
*08	115553 X	115553	-0-	-0-	-0-	1312 614	1 4	108755	2	N	4429	4425	0			50
*09	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-	673 377	1 4	48394	2	N	1052	1073	0			29



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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	72060 X	61382	-0-	-10678	-0-	866 1 27 4	52833 2 7656 9	Y	6960	6949 0	66
*05	74462 X	55789	-0-	-18673	-0-	928 1 38 4	48149 2 6674 9	Y	6067	6075 0	58
*06	72060 X	38643	-0-	-33417	-0-	564 1 21 4	31268 2 6790 9	Y	6173	6154 0	77
*07	63426 X	36017	-0-	-27409	-0-	500 1 57 4	29733 2 5727 9	Y	5206	5226 0	57
*08	63426 X	46486	-0-	-16940	-0-	489 1 230 4	40352 2 5415 9	Y	4923	4925 0	55
09	61380 X	32513	-0-	-28867	-0-	414 1 233 4	29561 2 2305 9	Y	2095	2093 0	57
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362	COMPL. DATE 03/29/2020	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9764 - 20002				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 8421 - 19294				
04	54990 X	43621	-0-	-11369	-0-	528 1 14 4	32244 2 10835 9	Y	9850	9843 0	94
*05	56823 X	38291	-0-	-18532	-0-	540 1 23 4	28119 2 9609 9	Y	8735	8746 0	83
*06	54990 X	36042	-0-	-18948	-0-	461 1 19 4	25528 2 10034 9	Y	9122	9091 0	114
*07	53227 X	27138	-0-	-26089	-0-	312 1 35 4	18540 2 8251 9	Y	7501	7533 0	82
*08	53227 X	39074	-0-	-14153	-0-	361 1 171 4	30237 2 8305 9	Y	7550	7548 0	84
09	43620 X	22425	-0-	-21195	-0-	259 1 146 4	18819 2 3201 9	Y	2910	2915 0	79
-----											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520	COMPL. DATE 04/29/2020	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 9348 - 19711				
04	144690 X	97574	-0-	-47116	-0-	2963 1 36 4	85645 2 8930 9	N	8118	8124 0	82
*05	132556 X	88515	-0-	-44041	-0-	2803 1 24 4	76724 2 8964 9	N	8149	8129 0	102
*06	121680 X	44728	-0-	-76952	-0-	1442 1 15 4	39200 2 4071 9	N	3701	3736 0	67
07	108190 X	60471	-0-	-47719	-0-	1706 1 10 4	48989 2 9766 9	N	8878	8810 0	135
*08	108066 X	83886	-0-	-24180	-0-	2531 1 19 4	74575 2 6761 9	N	6146	6201 0	80
09	97560 X	87670	-0-	-9890	-0-	2709 1 17 4	77578 2 7366 9	N	6696	6640 0	136

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	146790 X	99384	-0-	-47406	-0-	3005 1	86913 2	N	8571	8565 0	86
						38 4	9428 9				
*05	137206 X	102091	-0-	-35115	-0-	3241 1	88600 2	N	9292	9262 0	116
						29 4	10221 9				
*06	114240 X	88658	-0-	-25582	-0-	2873 1	78029 2	N	7022	7011 0	127
						32 4	7724 9				
07	107601 X	96033	-0-	-11568	-0-	2988 1	85629 2	N	6723	6748 0	102
						21 4	7395 9				
*08	107508 X	85975	-0-	-21533	-0-	2608 1	77003 2	N	5761	5788 0	75
						27 4	6337 9				
09	99390 X	78111	-0-	-21279	-0-	2441 1	69849 2	N	5275	5243 0	107
						18 4	5803 9				
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498	
04	44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	553 1	33774 2	Y	9196	9190 0	87
						19 4	10116 9				
*05	40094 X	40094	-0-	-0-	-0-	592 1	30524 2	Y	8139	8148 0	78
						25 4	8953 9				
*06	34380 X	33938	-0-	-442	-0-	421 1	23491 2	Y	9100	9064 0	114
						16 4	10010 9				
*07	53909 X	28458	-0-	-25451	-0-	347 1	20427 2	Y	6948	6986 0	76
						41 4	7643 9				
*08	53909 X	41818	-0-	-12091	-0-	401 1	32845 2	Y	7622	7613 0	85
						188 4	8384 9				
09	44460 X	25084	-0-	-19376	-0-	304 1	21538 2	Y	2794	2803 0	76
						169 4	3073 9				
-----											
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805	
*01	102796 X	65687	-0-	-37109	-0-	1670 1	56646 2	Y	6701	6705 0	58
						7371 9					
*02	92848 X	21443	-0-	-71405	-0-	513 1	16287 2	Y	4221	4230 0	49
						4643 9					
*03	111583 X	111583	-0-	-0-	-0-	1381 1	97823 2	Y	11254	11237 0	66
						12379 9					
*04	168895 X	168895	-0-	-0-	-0-	4184 1	153092 2	Y	10563	10554 0	75
						11619 9					
*05	148882 X	148882	-0-	-0-	-0-	4084 1	134690 2	Y	9189	9190 0	74
						10108 9					
06	145295 X	145295	-0-	-0-	-0-	5003 1	131628 2	Y	7876	7888 0	62
						8664 9					
07	159402 X	141198	-0-	-18204	-0-	3726 1	129672 2	Y	7091	7069 0	84
						7800 9					
08	159402 X	138495	-0-	-20907	-0-	3590 1	127325 2	Y	6891	6901 0	74
						7580 9					
09	154260 X	127388	-0-	-26872	-0-	4491 1	116330 2	Y	5970	5969 0	75
						6567 9					
-----											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797	
04	94410 X	65220	-0-	-29190	-0-	1946 1	56218 2	N	6394	6395 0	64
						23 4	7033 9				
*05	92752 X	69573	-0-	-23179	-0-	2213 1	60468 2	N	6249	6235 0	78
						18 4	6874 9				
*06	86730 X	62847	-0-	-23883	-0-	2021 1	54932 2	N	5338	5320 0	96
						22 4	5872 9				
07	77655 X	62073	-0-	-15582	-0-	1904 1	54555 2	N	5091	5110 0	77
						14 4	5600 9				
*08	77593 X	57633	-0-	-19960	-0-	1720 1	50777 2	N	4655	4672 0	60
						15 4	5121 9				
09	67290 X	53801	-0-	-13489	-0-	1649 1	47242 2	N	4454	4423 0	91
						11 4	4899 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
04	106830 X	79811	-0-	-27019	-0-	2366 1 32 4	68287 2 9126 9	N	8296 8299 0	84
*05	98983 X	74331	-0-	-24652	-0-	2330 1 24 4	63746 2 8231 9	N	7483 7474 0	93
*06	95100 X	79044	-0-	-16056	-0-	2505 1 27 4	68093 2 8419 9	N	7654 7609 0	138
07	90334 X	58751	-0-	-31583	-0-	1713 1 13 4	49216 2 7809 9	N	7099 7129 0	108
*08	90241 X	79464	-0-	-10777	-0-	2321 1 23 4	68402 2 8718 9	N	7925 7930 0	103
09	79800 X	66751	-0-	-13049	-0-	2007 1 13 4	57416 2 7315 9	N	6650 6618 0	135
-----										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422		
04	218086 X	218086	-0-	-0-	-0-	6704 1 84 4	190869 2 20429 9	N	18572 18508 0	183
*05	222902 X	222902	-0-	-0-	-0-	7152 1 65 4	193224 2 22461 9	N	20419 20447 0	155
*06	178327 X	178327	-0-	-0-	-0-	5751 1 64 4	153935 2 18577 9	N	16888 16877 0	166
07	181482 X	181482	-0-	-0-	-0-	5621 1 40 4	158984 2 16837 9	N	15306 15372 0	100
*08	182417 X	182417	-0-	-0-	-0-	5544 1 50 4	161070 2 15753 9	N	14321 14277 0	144
*09	164397 X	164397	-0-	-0-	-0-	5110 1 36 4	144423 2 14828 9	N	13480 13447 0	177
-----										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570		
04	76740 X	41475	-0-	-35265	-0-	1180 1 14 4	34143 2 6138 9	N	5580 5587 0	56
*05	86528 X	86528	-0-	-0-	-0-	2631 1 24 4	72022 2 11851 9	N	10774 10695 0	135
*06	62940 X	46986	-0-	-15954	-0-	1448 1 17 4	39211 2 6310 9	N	5736 5767 0	104
07	52390 X	48917	-0-	-3473	-0-	1441 1 11 4	41227 2 6238 9	N	5671 5689 0	86
*08	83204 X	43150	-0-	-40054	-0-	1241 1 9 4	36663 2 5237 9	N	4761 4785 0	62
09	80520 X	38629	-0-	-41891	-0-	1136 1 6 4	32586 2 4901 9	N	4455 4426 0	91
-----										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. TAYLOR RANCH STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020			TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	60760 X	16267	-0-	-44493	-0-	395 2481	1 9	13391	2	Y	2255	2338 0	19
*02	54880 X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	929	937 0	11
*03	60760 X	40484	-0-	-20276	-0-	439 9007	1 9	31038	2	Y	8188	8151 0	48
*04	95969 X	95969	-0-	-0-	-0-	2165 14592	1 9	79212	2	Y	13265	13219 0	94
*05	110727 X	110727	-0-	-0-	-0-	2875 13002	1 9	94850	2	Y	11820	11818 0	96
06	108640 X	108640	-0-	-0-	-0-	3563 11305	1 9	93772	2	Y	10277	10292 0	81
07	113920 X	113920	-0-	-0-	-0-	2897 10231	1 9	100792	2	Y	9301	9271 0	111
08	110130 X	110130	-0-	-0-	-0-	2765 9348	1 9	98017	2	Y	8498	8518 0	91
*09	104643 X	104643	-0-	-0-	-0-	3583 8251	1 9	92809	2	Y	7501	7498 0	94
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003		
*01	76725 X	20160	-0-	-56565	-0-	528 1734	1 9	17898	2	Y	1576	1640 0	14
*02	69300 X	47278	-0-	-22022	-0-	1282 5391	1 9	40605	2	Y	4901	4858 0	57
*03	76725 X	72430	-0-	-4295	-0-	901 7785	1 9	63744	2	Y	7077	7093 0	41
*04	107155 X	107155	-0-	-0-	-0-	2580 10177	1 9	94398	2	Y	9252	9228 0	65
*05	135327 X	135327	-0-	-0-	-0-	3688 10017	1 9	121622	2	Y	9106	9097 0	74
06	136886 X	136886	-0-	-0-	-0-	4690 8812	1 9	123384	2	Y	8011	8022 0	63
07	144499 X	144499	-0-	-0-	-0-	3807 8207	1 9	132485	2	Y	7461	7435 0	89
08	136150 X	136150	-0-	-0-	-0-	3537 7181	1 9	125432	2	Y	6528	6547 0	70
09	136950 X	136579	-0-	-371	-0-	4835 6557	1 9	125187	2	Y	5961	5957 0	74
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020			TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8243 - 19096		
04	62873 X	62873	-0-	-0-	-0-	850 25	1 4	52048	2	Y	9045	9042 0	86
*05	58590 X	48867	-0-	-9723	-0-	757 32	1 4	39359	2	Y	7926	7936 0	76
*06	56700 X	44323	-0-	-12377	-0-	615 21	1 4	34084	2	Y	8730	8697 0	109
*07	64976 X	26581	-0-	-38395	-0-	338 39	1 4	20224	2	Y	5436	5485 0	60
*08	64976 X	46917	-0-	-18059	-0-	455 213	1 4	37649	2	Y	7818	7791 0	87
09	62880 X	20935	-0-	-41945	-0-	245 137	1 4	17654	2	Y	2635	2651 0	71

FORD, WEST (WOLF CAMP)													CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.															
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		133967 X	133967	-0-	-0-	-0-	3489	1	118300	2	Y	11071	11049	0	95
							12178	9							
*02		64660 X	64660	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7551	7558	0	88
							8306	9							
*03		141957 X	141957	-0-	-0-	-0-	1804	1	127602	2	Y	11410	11431	0	67
							12551	9							
*04		145407 X	145407	-0-	-0-	-0-	3611	1	132127	2	Y	8790	8795	0	62
							9669	9							
*05		135263 X	135263	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8117	8113	0	66
							8929	9							
06		137049 X	137049	-0-	-0-	-0-	4719	1	124189	2	Y	7401	7409	0	58
							8141	9							
07		138136 X	134949	-0-	-3187	-0-	3564	1	123997	2	Y	6716	6694	0	80
							7388	9							
08		138136 X	131712	-0-	-6424	-0-	3431	1	121710	2	Y	5974	5990	0	64
							6571	9							
09		133680 X	126814	-0-	-6866	-0-	4488	1	116244	2	Y	5529	5524	0	69
							6082	9							
HAY ALEX 16/21													WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6													WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699		
04		157020 X	114259	-0-	-42761	-0-	3318	1	95874	2	N	13660	13652	0	138
							41	4	15026	9					
*05		152086 X	109419	-0-	-42667	-0-	3323	1	90883	2	N	13802	13768	0	172
							31	4	15182	9					
*06		117780 X	112153	-0-	-5627	-0-	3532	1	95980	2	N	11457	11422	0	207
							38	4	12603	9					
07		118079 X	117884	-0-	-195	-0-	3553	1	101899	2	N	11280	11316	0	171
							24	4	12408	9					
*08		118079 X	95402	-0-	-22677	-0-	2804	1	82741	2	N	8938	8993	0	116
							25	4	9832	9					
09		114270 X	48897	-0-	-65373	-0-	1457	1	41838	2	N	5083	5096	0	103
							11	4	5591	9					
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326		
04		117060 X	92043	-0-	-25017	-0-	1363	1	83313	2	N	6660	6668	0	48
							41	4	7326	9					
*05		124992 X	113617	-0-	-11375	-0-	1924	1	100048	2	N	10517	10504	0	61
							76	4	11569	9					
*06		120960 X	63643	-0-	-57317	-0-	1010	1	56057	2	N	5945	5952	0	54
							36	4	6540	9					
*07		125674 X	9217	-0-	-116457	-0-	145	1	8545	2	N	463	514	0	3
							18	4	509	9					
*08		111941 X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1	65565	2	N	6408	6369	0	42
							372	4	7049	9					
09		108330 X	-0-	-0-	-108330	-0-					N	3821	3822	0	41

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	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8787 - 19767	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	154570 X	7024	-0-	-147546	-0-	73 1	4382 2	Y	2334	2377 0	14
						2 4	2567 9				
*05	42656 X	8594	-0-	-34062	-0-	115 1	5849 2	Y	2385	2379 0	20
						6 4	2624 9				
*06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-			Y	107	127 0	-0-
*07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-			Y	2245	2238 0	7
*08	27683 X	7889	-0-	-19794	-0-	24 1	1964 2	Y	5355	5347 0	15
						10 4	5891 9				
*09	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	234 1	16756 2	Y	11151	11122 0	44
						129 4	12266 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID ->	290156	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8673 - 19639	
04	SHUT IN	28432	-0-	28432	169641	283 1	17366 2	Y	9793	9781 0	59
						11 4	10772 9				
*05	169641 X	-0-	-0-	-169641	-0-			Y	119	177 0	1
*06	63360 X	1767	-0-	-61593	-0-	17 1	899 2	Y	774	772 0	3
						851 9					
*07	65472 X	42974	-0-	-22498	-0-	440 1	26088 2	Y	14905	14859 0	49
						50 4	16396 9				
*08	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	424 1	35325 2	Y	19334	19329 0	54
						201 4	21267 9				
09	28470 X	27551	-0-	-919	-0-	250 1	17977 2	Y	8350	8371 0	33
						139 4	9185 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID ->	290159	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9055 - 20021	
04	76864 X	9677	-0-	-67187	-0-	106 1	6412 2	Y	2867	2858 0	17
						5 4	3154 9				
*05	40269 X	4996	-0-	-35273	-0-	30 1	1632 2	Y	3029	3021 0	25
						2 4	3332 9				
*06	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	573 1	31794 2	Y	10179	10159 0	45
						22 4	11197 9				
*07	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	735 1	43715 2	Y	15488	15482 0	51
						83 4	17037 9				
*08	61268 X	61268	-0-	-0-	-0-	524 1	43489 2	Y	15461	15469 0	43
						248 4	17007 9				
09	38970 X	29993	-0-	-8977	-0-	280 1	20097 2	Y	8600	8609 0	34
						156 4	9460 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID ->	290163	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	8542	PERF. 8978 - 19958	
04	185002 X	25153	-0-	-159849	-0-	275 1	16800 2	Y	7335	7355 0	44
						9 4	8069 9				
*05	48267 X	-0-	-0-	-48267	-0-			Y	5	49 0	-0-
*06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-			Y	17	17 0	-0-
*07	48267 X	16311	-0-	-31956	-0-	163 1	9504 2	Y	6023	6003 0	20
						19 4	6625 9				
*08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	297 1	24692 2	Y	14037	14018 0	39
						141 4	15441 9				
09	25170 X	15253	-0-	-9917	-0-	137 1	9717 2	Y	4839	4859 0	19
						76 4	5323 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 #: 0131WA		RRCID ->	290359	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	8072	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	45826	-0-	45826	45826	367 1	30507 2	175 4	14777 9	37
09	14B2 EXT	50807	-0-	50807	96633	402 1	28766 2	225 4	21414 9	77
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID ->	290362	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	8312	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID ->	290511	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	8239	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID ->	290539	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	8442	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID ->	290773	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID ->	291106	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9385	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID ->	291107	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9509	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID ->	291172	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID ->	291173	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID ->	291179	COMPL. DATE	01/25/2021	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID ->	291181	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID ->	291183	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119			
09	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				
04	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4558	3	40	9	N	36	1 8	99		
05	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4616	3	42	9	N	38	1 8	136		
06	4710 X	4441	-0-	-269	-0-	4402	3	39	9	N	35	1 8	170		
07	4743 X	4731	-0-	-12	-0-	4679	3	52	9	N	47	1 8	216		
08	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	4489	3	37	9	N	34		250		
09	4590 X	3934	-0-	-656	-0-	3890	3	44	9	N	40	185 1	105		
-----															
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392				
04	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13458	3	130	9	N	118	2 8	215		
05	10385 X	8856	-0-	-1529	-0-	8782	3	74	9	N	67	188 1	92		
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10583	3	111	9	N	101	1 8	192		
07	12803 X	5419	-0-	-7384	-0-	5373	3	46	9	N	42	186 1	48		
08	12803 X	5600	-0-	-7203	-0-	5561	3	39	9	N	35	1 8	82		
09	12390 X	8302	-0-	-4088	-0-	8213	3	89	9	N	81	1 8	162		
-----															
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521				
04	6060 X	5583	-0-	-477	-0-	5557	3	26	9	Y	24		46		
05	6200 X	5963	-0-	-237	-0-	5934	3	29	9	Y	26	1 8	71		
06	5850 X	2388	-0-	-3462	-0-	2379	3	9	9	Y	8	36 1	43		
07	DLQ G-10	6685	-0-	6685	-0-	6670	3	15	9	Y	14		57		
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	-0-	10373	3	15	9	Y	14	34 1	37		
09	DLQ G-10	5035	-0-	5035	-0-	15408	3	5022	3	13	9	Y	12	30 1	19
-----															
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075 - 15208				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84			
-----															
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426 - 13484				
04	8340 X	6095	-0-	-2245	-0-	5770	3	325	9	N	295	372 1	113		
05	8122 X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186 1	211		
06	6780 X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186 1	387		
07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548 1	203		
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367 1	71		
*09	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6481	3	381	9	N	346	366 1	51		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL.	DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		4346	X	4346	-0-	-0-	-0-		4293	3	53	9	N	48	81
05		6497	X	6497	-0-	-0-	-0-		6473	3	24	9	N	22	103
06		7265	X	7265	-0-	-0-	-0-		7057	3	162	4	N	42	144
									46	9				1	8
07		8670	X	8670	-0-	-0-	-0-		8617	3	53	9	N	48	191
08		8191	X	8191	-0-	-0-	-0-		8136	3	55	9	N	50	54
*09		6863	X	6863	-0-	-0-	-0-		6790	3	73	9	N	66	120
-----															
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL.	DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579	
04		14490	X	13470	-0-	-1020	-0-		12637	3	833	9	N	757	206
05		14353	X	13896	-0-	-457	-0-		13086	3	810	9	N	736	204
06		13890	X	13097	-0-	-793	-0-		12288	3	809	9	N	735	415
07		14043	X	13750	-0-	-293	-0-		12941	3	809	9	N	735	218
08		14043	X	13246	-0-	-797	-0-		12392	3	854	9	N	776	619
09		13470	X	12994	-0-	-476	-0-		12228	3	766	9	N	696	216
-----															
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049	
04		15150	X	14505	-0-	-645	-0-		13979	3	526	9	N	478	175
05		15655	X	14676	-0-	-979	-0-		13801	3	875	9	N	795	222
06		17370	X	15344	-0-	-2026	-0-		14387	3	957	9	N	870	349
07		17949	X	15870	-0-	-2079	-0-		15016	3	854	9	N	776	201
08		17949	X	15892	-0-	-2057	-0-		15022	3	870	9	N	791	435
09		15330	X	14654	-0-	-676	-0-		13757	3	897	9	N	815	327
-----															
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051	
04		13680	X	12080	-0-	-1600	-0-		11454	3	626	9	N	569	296
05		14136	X	12083	-0-	-2053	-0-		11450	3	633	9	N	575	311
06		13590	X	10239	-0-	-3351	-0-		9743	3	496	9	N	451	208
07		12617	X	10548	-0-	-2069	-0-		10064	3	484	9	N	440	291
08		12617	X	12114	-0-	-503	-0-		11535	3	579	9	N	526	442
09		12090	X	11582	-0-	-508	-0-		10989	3	579	9	N	526	259
-----															
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255	
04		10230	X	9490	-0-	-740	-0-		8765	3	725	9	N	659	58
05		10571	X	9668	-0-	-903	-0-		8985	3	683	9	N	621	61
06		9900	X	8981	-0-	-919	-0-		8356	3	625	9	N	568	70
07		10106	X	9739	-0-	-367	-0-		9155	3	584	9	N	531	50
08		10106	X	9738	-0-	-368	-0-		9076	3	662	9	N	602	75
09		9480	X	9420	-0-	-60	-0-		8730	3	690	9	N	627	85
-----															
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213	
04		9990	X	9665	-0-	-325	-0-		24	1	8902	3	Y	672	73
									739	9					
05		10106	X	9997	-0-	-109	-0-		23	1	9345	3	Y	572	71
									629	9					
06		9810	X	9462	-0-	-348	-0-		18	1	8891	3	Y	503	24
									553	9					
07	DLQ	G-10		9284	-0-	9284	9284		6	1	8698	3	Y	527	32
									580	9					
08	DLQ	G-10		8979	-0-	8979	18263		5	1	8391	3	Y	530	29
									583	9					
09	DLQ	G-10		9129	-0-	9129	27392		4	1	8464	3	Y	601	36
									661	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.11460	- 15888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10500 X	9851	-0-	-649	-0-	9203 3	648 9	N	589	601 0	49
05		10571 X	10254	-0-	-317	-0-	9668 3	586 9	N	533	491 0	89
06		10230 X	8620	-0-	-1610	-0-	8167 3	453 9	N	412	420 0	80
07		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	9829 3	594 9	N	540	577 0	42
08		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11424 3	474 9	N	431	363 0	109
09		9930 X	9378	-0-	-552	-0-	8700 3	678 9	N	616	578 0	146
-----												
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674
04		10770 X	10367	-0-	-403	-0-	10088 3	279 9	N	254	184 0	136
05		11129 X	10679	-0-	-450	-0-	10471 3	208 9	N	189	137 0	187
06		10590 X	9926	-0-	-664	-0-	9796 3	130 9	N	118	165 0	139
07		10726 X	10398	-0-	-328	-0-	10178 3	220 9	N	200	241 0	97
08		10726 X	10423	-0-	-303	-0-	10184 3	239 9	N	217	188 0	125
09		10380 X	4666	-0-	-5714	-0-	4577 3	89 9	N	81	64 0	142
-----												
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	- 14319
04		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7255 3	459 9	Y	417	322 1	226
05		8060 X	7715	-0-	-345	-0-	7268 3	447 9	Y	406	415 1	215
06		7800 X	6657	-0-	-1143	-0-	6270 3	387 9	Y	352	362 1	204
07		DLQ G-10	7700	-0-	7700	7700	7238 3	462 9	Y	420	411 1	212
08		DLQ G-10	7556	-0-	7556	15256	7131 3	425 9	Y	386	474 1	123
09		DLQ G-10	6976	-0-	6976	22232	6561 3	415 9	Y	377	374 1	126
-----												
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	- 13782
04		9150 X	7649	-0-	-1501	-0-	7153 3	496 9	N	451	553 1	259
05		9455 X	7937	-0-	-1518	-0-	7462 3	475 9	N	432	372 1	316
06		9150 X	7565	-0-	-1585	-0-	7048 3	517 9	N	470	367 1	417
07		9455 X	8017	-0-	-1438	-0-	7496 3	521 9	N	474	550 1	340
08		9455 X	7886	-0-	-1569	-0-	7384 3	502 9	N	456	552 1	242
09		7680 X	7554	-0-	-126	-0-	7064 3	490 9	N	445	368 1	318
-----												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	- 14037
04		10470 X	9995	-0-	-475	-0-	9171 3	824 9	N	749	557 1	363
05		10819 X	10204	-0-	-615	-0-	9376 3	828 9	N	753	928 1	181
06		10470 X	8584	-0-	-1886	-0-	7803 3	781 9	N	710	554 1	333
07		10323 X	7415	-0-	-2908	-0-	6627 3	788 9	N	716	517 1	529
08		10323 X	7145	-0-	-3178	-0-	6340 3	805 9	N	732	732 1	527
09		9990 X	7597	-0-	-2393	-0-	6827 3	770 9	N	700	927 1	298
-----												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	- 14095
04		9480 X	5908	-0-	-3572	-0-	5256 3	652 9	N	593	566 1	266
05		9703 X	6217	-0-	-3486	-0-	5559 3	658 9	N	598	558 1	303
06		9390 X	4217	-0-	-5173	-0-	3636 3	581 9	N	528	371 1	459
07		7657 X	524	-0-	-7133	-0-	23 4	501 9	N	455	559 1	354
08		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	479	521 1	310
09		6030 X	2984	-0-	-3046	-0-	2344 3	640 9	N	582	549 1	342

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	- 14197			
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				
04	14280 X	13295	-0-	-985	-0-	12742	3	553	9	N	503	565	1	1	8	119
05	14756 X	13525	-0-	-1231	-0-	3	1	12971	3	N	501	362	1	1	8	257
						551	9									
06	14040 X	12875	-0-	-1165	-0-	12371	3	504	9	N	458	371	1	1	8	343
07	14508 X	13789	-0-	-719	-0-	13276	3	513	9	N	466	545	1	1	8	263
08	13733 X	13654	-0-	-79	-0-	13153	3	501	9	N	455	187	1	1	8	530
09	13290 X	13044	-0-	-246	-0-	12556	3	488	9	N	444	743	1			231
-----																
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805			
04	22140 X	20906	-0-	-1234	-0-	19618	3	1288	9	N	1171	1127	0	3	8	142
05	22878 X	21377	-0-	-1501	-0-	20128	3	1249	9	N	1135	1123	0	4	8	150
06	22140 X	19864	-0-	-2276	-0-	18706	3	1158	9	N	1053	1044	0	2	8	157
07	21731 X	21713	-0-	-18	-0-	20499	3	1214	9	N	1104	1119	0	2	8	140
08	21731 X	21691	-0-	-40	-0-	20511	3	1180	9	N	1073	1084	0	3	8	126
09	20910 X	19985	-0-	-925	-0-	18856	3	1129	9	N	1026	1035	0	1	8	116
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350			
04	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8260	3	197	9	N	179	165	0	1	8	248
05	9858 X	6542	-0-	-3316	-0-	6429	3	113	9	N	103	100	0	1	8	250
06	9930 X	7447	-0-	-2483	-0-	7314	3	133	9	N	121	114	0	1	8	256
07	10261 X	7833	-0-	-2428	-0-	7657	3	176	9	N	160	161	0	1	8	254
08	10261 X	8286	-0-	-1975	-0-	8126	3	160	9	N	145	129	0	1	8	269
09	8460 X	6992	-0-	-1468	-0-	6884	3	108	9	N	98	130	0			237
-----																
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051			
04	8730 X	7825	-0-	-905	-0-	7273	3	1	4	Y	501	559	1	2	8	115
						551	9									
05	9021 X	5009	-0-	-4012	-0-	4643	3	48	4	Y	289	184	1	1	8	219
						318	9									
06	8460 X	8355	-0-	-105	-0-	7739	3	21	4	Y	541	557	1	3	8	200
						595	9									
07	DLQ G-10	8366	-0-	8366	8366	7767	3	31	4	Y	516	545	1	2	8	169
						568	9									
08	DLQ G-10	9321	-0-	9321	17687	8340	3	13	4	Y	880	739	1	2	8	308
						968	9									
09	DLQ G-10	8537	-0-	8537	26224	7947	3	531	9	Y	483	539	1	1	8	251
-----																
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996			
04	15090 X	13500	-0-	-1590	-0-	12673	3	827	9	N	752	744	0	2	8	167
05	15438 X	13969	-0-	-1469	-0-	13132	3	837	9	N	761	753	0	4	8	171
06	14550 X	13333	-0-	-1217	-0-	12550	3	783	9	N	712	725	0	2	8	156
07	14570 X	13836	-0-	-734	-0-	13009	3	827	9	N	752	741	0	2	8	165
08	14570 X	13520	-0-	-1050	-0-	12861	3	659	9	N	599	628	0	2	8	134
09	13530 X	13238	-0-	-292	-0-	12450	3	788	9	N	716	709	0	1	8	140
-----																
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056			
04	9240 X	8852	-0-	-388	-0-	8633	3	219	9	N	199	187	1	1	8	219
05	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9240	3	235	9	N	214	181	1	1	8	251
06	9330 X	7834	-0-	-1496	-0-	7641	3	193	9	N	175	178	1	1	8	247
07	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9669	3	196	9	N	178	181	1	1	8	243
08	9641 X	9108	-0-	-533	-0-	8910	3	198	9	N	180	180	1	1	8	50
09	9180 X	7653	-0-	-1527	-0-	7466	3	187	9	N	170					220

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272574	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 9413	PERF. 9560	- 14031								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272578	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9410	- 13929								
04	9600 X	9145	-0-	-455	-0-	8578 3	252 4	N	286	188 1	1 8					166
05	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	8992 3	475 4	N	304	181 1	2 8					287
06	9390 X	8574	-0-	-816	-0-	7612 3	666 4	N	269	363 1	1 8					192
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9075 3	106 4	N	288	370 1	1 8					109
08	9796 X	8727	-0-	-1069	-0-	8241 3	188 4	N	271	345 1	1 8					34
09	9480 X	6298	-0-	-3182	-0-	5680 3	241 9	N	219	187 1	2 8					64

SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 9225	- 13560								
04	14070 X	1377	-0-	-12693	-0-	1072 3	248 4	Y	52	1 8						230
05	14539 X	242	-0-	-14297	-0-	212 4	30 9	Y	27	7 8						250
06	13980 X	364	-0-	-13616	-0-	358 4	6 9	Y	5	5 8						250
07	DLQ G-10	6346	-0-	6346	6346	5854 3	140 4	Y	320	364 1	6 8					200
08	DLQ G-10	7116	-0-	7116	13462	6728 3	63 4	Y	295	186 1	9 8					300
09	DLQ G-10	462	-0-	462	13924	327 9		Y	297	372 1	3 8					222

SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 8650	- 9685								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	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								
04	8100 X	7944	-0-	-156	-0-	53 1	7731 3	N	145	188 1	1 8					98
05	8339 X	8120	-0-	-219	-0-	7963 3	157 9	N	143	186 1	1 8					54
06	8070 X	7758	-0-	-312	-0-	7197 3	470 4	N	83	1 8						136
07	8215 X	8175	-0-	-40	-0-	7843 3	136 4	N	178	186 1	1 8					127
08	8215 X	7749	-0-	-466	-0-	7328 3	226 4	N	177	186 1	1 8					117
09	7950 X	6682	-0-	-1268	-0-	6418 3	122 9	N	111							228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	27600 X	26003	-0-	-1597	-0-	25253 3	708 9	42 4	Y	644	647 0	2 8	4	
05	28272 X	26891	-0-	-1381	-0-	26081 3	754 9	56 4	Y	685	680 0	2 8	7	
06	27360 X	26081	-0-	-1279	-0-	25287 3	657 9	137 4	Y	597	600 0	1 8	3	
07	DLQ G-10	27030	-0-	27030	27030	26203 3	741 9	86 4	Y	674	672 0	1 8	4	
08	DLQ G-10	26080	-0-	26080	53110	25549 3	474 9	57 4	Y	431	412 0	1 8	22	
09	DLQ G-10	24334	-0-	24334	77444	23454 3		752 9	Y	684	695 0	1 8	10	
-----														
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371														
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	8701 3		1293 9	N	1175	1296 1	5 8	201	
05	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8628 3		1183 9	N	1075	1085 1	9 8	182	
06	9720 X	8934	-0-	-786	-0-	7806 3		1128 9	N	1025	908 1	6 8	293	
07	10323 X	9485	-0-	-838	-0-	8467 3		1018 9	N	925	1096 1	5 8	117	
08	10323 X	9461	-0-	-862	-0-	8306 3		1155 9	N	1050	926 1	6 8	235	
09	9990 X	8519	-0-	-1471	-0-	7736 3		783 9	N	712	692 1	2 8	253	
-----														
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668														
04	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17909 3		624 4	N	335	378 0	3 8	50	
05	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12426 3		197 4	N	338	322 0	5 8	61	
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9838 3		1452 4	N	327	296 0		92	
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12056 3		197 4	N	337	358 0	2 8	69	
08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12248 3		73 4	N	279	293 0	2 8	53	
*09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11977 3		433 9	N	394	351 0	1 8	95	
-----														
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
04	13890 X	13133	-0-	-757	-0-	12001 3		1132 9	N	1029	1265 1	4 8	174	
05	14198 X	13502	-0-	-696	-0-	12317 3		18 4	N	1061	1091 1	6 8	138	
06	13590 X	12728	-0-	-862	-0-	11233 3		421 4	N	976	731 1	3 8	380	
07	13640 X	12238	-0-	-1402	-0-	11101 3		73 4	N	967	1258 1	3 8	86	
08	13640 X	12771	-0-	-869	-0-	11486 3		134 4	N	1046	930 1	4 8	198	
09	13140 X	11906	-0-	-1234	-0-	10790 3		1044 9	N	949	853 1	1 8	293	
-----														
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
04	14820 X	13631	-0-	-1189	-0-	12991 3		640 9	Y	582	644 1	1 8	78	
05	14911 X	13853	-0-	-1058	-0-	13096 3		10 4	Y	679	609 1	2 8	146	
06	14100 X	13057	-0-	-1043	-0-	12319 3		57 4	Y	619	619 1	1 8	145	
07	DLQ G-10	13748	-0-	13748	13748	12998 3		130 4	Y	564	622 1	1 8	86	
08	DLQ G-10	12643	-0-	12643	26391	11949 3		93 4	Y	546	520 1	1 8	111	
09	DLQ G-10	12249	-0-	12249	38640	11613 3		538 9	Y	489	502 1	1 8	97	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-			67	67 8			95
05	21111 X	14501	-0-	-6610	-0-	14316	3	185 9	Y	168	6 8	257
06	20250 X	15792	-0-	-4458	-0-	15744	3	48 9	Y	44	185 1	111
07	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13819	3	149 9	Y	135	3 8	243
08	14508 X	14132	-0-	-376	-0-	13974	3	158 9	Y	144	186 1	198
*09	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13308	3	141 9	Y	128	184 1	141
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
04	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	25250	3	1315 9	N	1195	1155 0	114
05	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	25555	3	1172 9	N	1065	1096 0	78
06	24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	23499	3	8 4	N	952	925 0	102
						1047	9					
07	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25632	3	1355 9	N	1232	1146 0	185
08	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	24597	3	1010 9	N	918	1003 0	100
*09	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	23778	3	1088 9	N	989	962 0	126
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
04	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	42433	3	551 4	Y	5032	4976 0	122
						5535	9					
05	57492 X	57492	-0-	-0-	-0-	50804	3	6688 9	Y	6080	5808 0	364
06	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	44896	3	5950 9	Y	5409	5532 0	223
07	DLQ G-10	54704	-0-	54704		48513	3	6191 9	Y	5628	5697 0	139
08	DLQ G-10	47760	-0-	47760		42614	3	5146 9	Y	4678	4614 0	189
09	DLQ G-10	45654	-0-	45654		40853	3	4792 9	Y	4356	4403 0	136
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
04	12660 X	10250	-0-	-2410	-0-	9974	3	276 9	Y	251	281 0	26
05	11160 X	10993	-0-	-167	-0-	10721	3	272 9	Y	247	233 0	38
06	10830 X	9232	-0-	-1598	-0-	9005	3	227 9	Y	206	222 0	21
07	DLQ G-10	11474	-0-	11474		11209	3	265 9	Y	241	221 0	40
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811		10546	3	265 9	Y	241	250 0	30
09	DLQ G-10	10282	-0-	10282		32567	3	264 9	Y	240	228 0	42
-----												
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
04	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	13975	3	131 9	Y	119	2 8	221
05	14012 X	12404	-0-	-1608	-0-	12315	3	89 9	Y	81	3 8	299
06	13560 X	3992	-0-	-9568	-0-	3968	3	24 9	Y	22	150 1	170
07	DLQ G-10	13302	-0-	13302		13214	3	88 9	Y	80	1 8	249
08	DLQ G-10	12756	-0-	12756		12649	3	107 9	Y	97	149 1	195
09	DLQ G-10	12435	-0-	12435		38493	3	106 9	Y	96	157 1	133
-----												
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
04	19890 X	16744	-0-	-3146	-0-	15996	3	748 9	Y	680	674 0	74
05	20274 X	16533	-0-	-3741	-0-	15620	3	913 9	Y	830	798 0	103
06	19560 X	15206	-0-	-4354	-0-	14389	3	817 9	Y	743	808 0	36
07	DLQ G-10	15228	-0-	15228		14460	3	768 9	Y	698	689 0	43
08	DLQ G-10	15545	-0-	15545		30773	3	787 9	Y	715	717 0	39
09	DLQ G-10	14915	-0-	14915		45688	3	653 9	Y	594	597 0	35

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		18267 X	18267	-0-	-0-	16787 3	1480 9	Y	1345	1442 0	5 8	139	
05		18595 X	18595	-0-	-0-	17148 3	1447 9	Y	1315	1244 0	8 8	202	
06		18510 X	16148	-0-	-2362	14936 3	1212 9	Y	1102	1188 0	5 8	111	
07	DLQ	G-10	17826	-0-	17826	16411 3	1415 9	Y	1286	1181 0	4 8	212	
08	DLQ	G-10	17977	-0-	17977	35803 3	1417 9	Y	1288	1333 0	5 8	162	
09	DLQ	G-10	18182	-0-	18182	53985 3	1415 9	Y	1286	1220 0	2 8	226	
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470
04		12810 X	11773	-0-	-1037	11207 3	113 4	Y	412	406 0	2 8	26	
05		12027 X	12027	-0-	-0-	11443 3	584 9	Y	531	434 0	3 8	120	
06		12810 X	11145	-0-	-1665	10458 3	238 4	Y	408	483 0	2 8	43	
07	DLQ	G-10	11835	-0-	11835	11211 3	46 4	Y	525	456 0	1 8	111	
08	DLQ	G-10	11090	-0-	11090	22925 3	32 4	Y	478	531 0	2 8	56	
09	DLQ	G-10	10634	-0-	10634	33559 3	568 9	Y	516	479 0	1 8	92	
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510
04		14160 X	10166	-0-	-3994	9451 3	107 4	Y	553	541 0	1 8	35	
05		14508 X	10483	-0-	-4025	9982 3	501 9	Y	455	385 0	2 8	103	
06		13740 X	10154	-0-	-3586	9395 3	225 4	Y	485	535 0	1 8	52	
07	DLQ	G-10	10517	-0-	10517	10025 3	43 4	Y	408	373 0	1 8	86	
08	DLQ	G-10	10306	-0-	10306	20823 3	30 4	Y	399	437 0	1 8	47	
09	DLQ	G-10	9706	-0-	9706	30529 3	419 9	Y	381	359 0	1 8	68	
-----													
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605
04		47727 X	47727	-0-	-0-	42104 3	152 4	Y	4974	4890 0	19 8	136	
05		50887 X	50887	-0-	-0-	45350 3	1 4	Y	5033	4953 0	28 8	188	
06		45955 X	45955	-0-	-0-	40178 3	695 4	Y	4620	4683 0	16 8	109	
07	DLQ	G-10	50853	-0-	50853	45149 3	186 4	Y	5016	5008 0	13 8	104	
08	DLQ	G-10	44712	-0-	44712	95565 3	72 4	Y	4723	4657 0	16 8	154	
09	DLQ	G-10	50211	-0-	50211	145776 3	5140 9	Y	4673	4692 0	8 8	127	
-----													
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063
04		28710 X	27845	-0-	-865	26198 3	1647 9	N	1497	1487 0	5 8	77	
05		29667 X	28502	-0-	-1165	26791 3	1711 9	N	1555	1326 0	7 8	299	
06		29220 X	25753	-0-	-3467	24211 3	1542 9	N	1402	1622 0	4 8	75	
07		30194 X	28150	-0-	-2044	26521 3	1629 9	N	1481	1443 0	4 8	109	
08		30194 X	27688	-0-	-2506	26424 3	1264 9	N	1149	1134 0	4 8	120	
09		27840 X	26025	-0-	-1815	24439 3	1505 9	N	1368	1256 0	2 8	230	



FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT TURF 38 STATE		//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
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730		
04		15330 X	10484	-0-	-4846	-0-	10305 3	179 9	N	163		1 8				293
05		15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15643 3	243 9	N	221		361 1		4 8		149
06		14730 X	10162	-0-	-4568	-0-	10021 3	141 9	N	128		1 8				276
07		10819 X	10792	-0-	-27	-0-	10640 3	152 9	N	138		181 1		1 8		232
08		15872 X	10824	-0-	-5048	-0-	10629 3	195 9	N	177		187 1		1 8		221
09		15360 X	9592	-0-	-5768	-0-	9447 3	145 9	N	132		187 1		1 8		165
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135		
04		36240 X	29829	-0-	-6411	-0-	27346 3	52 4	Y	2210		2229 0		8 8		57
05		36518 X	32716	-0-	-3802	-0-	30218 3	1 4	Y	2270		2158 0		12 8		157
06		35340 X	30952	-0-	-4388	-0-	28061 3	550 4	Y	2128		2187 0		7 8		91
07	DLQ	G-10	32514	-0-	32514	32514	30167 3	80 4	Y	2061		2046 0		6 8		100
08	DLQ	G-10	31468	-0-	31468	63982	28941 3	151 4	Y	2160		2134 0		7 8		119
09	DLQ	G-10	30547	-0-	30547	94529	28392 3	2134 9	Y	1940		1940 0		4 8		115
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044		
04		28740 X	22413	-0-	-6327	-0-	22077 3	336 9	N	305		308 0		5 8		126
05		36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	35360 3	859 9	N	781		786 0		11 8		110
06		31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	30449 3	1 4	N	664		681 0		5 8		88
07		23157 X	7606	-0-	-15551	-0-	7355 3	251 9	N	228		220 0		1 8		95
08		36208 X	-0-	-0-	-36208	-0-			N	-0-						95
09		35040 X	17084	-0-	-17956	-0-	16787 3	297 9	N	270		219 0		1 8		145
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460		
04		21750 X	21040	-0-	-710	-0-	20105 3	935 9	Y	850		838 0		2 8		93
05		22227 X	21272	-0-	-955	-0-	20511 3	761 9	Y	692		695 0		4 8		86
06		21510 X	20166	-0-	-1344	-0-	19449 3	717 9	Y	652		705 0		2 8		31
07	DLQ	G-10	20742	-0-	20742	20742	19997 3	745 9	Y	677		666 0		1 8		41
08	DLQ	G-10	20046	-0-	20046	40788	19344 3	702 9	Y	638		642 0		2 8		35
09	DLQ	G-10	19413	-0-	19413	60201	18713 3	700 9	Y	636		632 0		1 8		38
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929	-	13410		
04		22710 X	20813	-0-	-1897	-0-	19767 3	341 4	Y	641		561 1		7 8		190
05		23467 X	18676	-0-	-4791	-0-	18014 3	27 4	Y	577		734 1		8 8		25
06		22710 X	15631	-0-	-7079	-0-	14568 3	724 4	Y	308		184 1		7 8		142
07	DLQ	G-10	17348	-0-	17348	17348	16769 3	82 4	Y	452		533 1		6 8		55
08	DLQ	G-10	17683	-0-	17683	35031	16682 3	376 4	Y	568		372 1		8 8		243
09	DLQ	G-10	14980	-0-	14980	50011	11188 3	311 9	Y	283		178 1		2 8		346

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	DLQ G-10	14329	-0-	14329	26581	13422	3	122	4	Y	714	685 0	45	
05	DLQ G-10	12667	-0-	12667	39248	785	9							
06	50432 X	11184	-0-	-39248	-0-	12109	3	558	9	Y	507	437 0	115	
						10359	3	258	4	Y	515	575 0	55	
						567	9							
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10276	3	49	4	Y	580	513 0	122	
						638	9							
08	14818 X	11359	-0-	-3459	-0-	10827	3	35	4	Y	452	521 0	53	
						497	9							
09	14340 X	10451	-0-	-3889	-0-	9876	3	528	9	Y	480	448 0	85	
-----														
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
04	14520 X	10424	-0-	-4096	-0-	9693	3	109	4	Y	565	553 0	2 8	36
						622	9							
05	15004 X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506 0	3 8	138
06	14520 X	10119	-0-	-4401	-0-	9336	3	238	4	Y	495	578 0	2 8	53
						545	9							
07	DLQ G-10	10993	-0-	10993	10993	10351	3	44	4	Y	544	481 0	1 8	115
						598	9							
08	DLQ G-10	10742	-0-	10742	21735	10202	3	32	4	Y	462	522 0	1 8	54
						508	9							
09	DLQ G-10	9131	-0-	9131	30866	8610	3	476	9	Y	433	409 0	1 8	77
-----														
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
04	37410 X	34703	-0-	-2707	-0-	33026	3	89	4	N	1444	1448 0	4 8	148
						1588	9							
05	38099 X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466 0	6 8	139
						1609	9							
06	36870 X	31864	-0-	-5006	-0-	30372	3	107	4	N	1259	1111 0	4 8	283
						1385	9							
07	37169 X	34582	-0-	-2587	-0-	32784	3	51	4	N	1588	1518 0	4 8	349
						1747	9							
08	37169 X	34777	-0-	-2392	-0-	33433	3	69	4	N	1159	1345 0	4 8	159
						1275	9							
09	34710 X	34322	-0-	-388	-0-	32645	3	1478	9	N	1344	1290 0	2 8	211
-----														
SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410														
04	26070 X	23944	-0-	-2126	-0-	22551	3	1393	9	N	1266	1257 0	5 8	80
05	26939 X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181 0	7 8	93
06	24450 X	19033	-0-	-5417	-0-	17916	3	1117	9	N	1015	1013 0	5 8	90
07	25265 X	24319	-0-	-946	-0-	23013	3	1306	9	N	1187	1211 0	4 8	62
08	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	23871	3	1431	9	N	1301	1268 0	5 8	90
09	23940 X	22742	-0-	-1198	-0-	21194	3	1548	9	N	1407	1383 0	2 8	112

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277113	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	44400 X	41923	-0-	-2477	-0-	39531 3 2288 9	104 4	N	2080	2049 0	7 8	123	
05	44981 X	43652	-0-	-1329	-0-	41118 3 2455 9	79 4	N	2232	2222 0	12 8	121	
06	43890 X	41741	-0-	-2149	-0-	39146 3 2261 9	334 4	N	2055	2011 0	7 8	158	
07	45353 X	42375	-0-	-2978	-0-	39928 3 2258 9	189 4	N	2053	2049 0	6 8	156	
08	45353 X	41922	-0-	-3431	-0-	39506 3 2273 9	143 4	N	2066	2037 0	7 8	178	
09	42240 X	40970	-0-	-1270	-0-	38638 3	2115 9	N	1923	1967 0	3 8	131	
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277137	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265			
04	33930 X	31305	-0-	-2625	-0-	30517 3 30084 3	788 9	N	716	739 1		186	
05	34627 X	30887	-0-	-3740	-0-	666 9 25713 3	137 4	N	605	551 1	1 8	239	
06	32520 X	26656	-0-	-5864	-0-	692 9 31610 3	251 4	N	629	539 1		329	
07	32798 X	32504	-0-	-294	-0-	597 9 29986 3	297 4	N	543	713 1		159	
08	32798 X	31221	-0-	-1577	-0-	1019 9 21994 3	216 4	N	926	769 1	3 8	313	
09	31320 X	22781	-0-	-8539	-0-		727 9	N	661	492 1	1 8	481	
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 10036	- 18285			
04	23310 X	21144	-0-	-2166	-0-	20290 3 726 9	128 4	N	660	599 0	3 8	153	
05	23529 X	21274	-0-	-2255	-0-	20561 3 679 9	34 4	N	617	627 0	3 8	140	
06	22770 X	20290	-0-	-2480	-0-	19532 3 662 9	96 4	N	602	590 0	2 8	150	
07	22010 X	21757	-0-	-253	-0-	20849 3 870 9	38 4	N	791	772 0	4 8	165	
08	22010 X	21692	-0-	-318	-0-	20936 3 713 9	43 4	N	648	661 0	2 8	150	
*09	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	20366 3	724 9	N	658	551 0	1 8	256	
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877	- 17005			
04	27450 X	27078	-0-	-372	-0-	25100 3	1978 9	N	1798	1885 0	8 8	114	
05	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	25576 3 2393 9	37 4	N	2175	1971 0	14 8	304	
06	25470 X	24355	-0-	-1115	-0-	21723 3 1794 9	838 4	N	1631	1737 0	9 8	189	
07	27993 X	25909	-0-	-2084	-0-	24197 3 1557 9	155 4	N	1415	1436 0	7 8	161	
08	27993 X	25806	-0-	-2187	-0-	23357 3 2115 9	334 4	N	1923	1878 0	8 8	198	
09	27090 X	23625	-0-	-3465	-0-	21712 3	1697 9	N	1543	1364 0	3 8	374	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		22860 X	21402	-0-	-1458	-0-	18855 3	2547 9	Y	2315	1191 0	10 8		1217
05		23622 X	20025	-0-	-3597	-0-	19751 3	2 4	Y	247	1364 0	18 8		82
							272 9							
06		20970 X	20197	-0-	-773	-0-	17914 3	547 4	Y	1578	1479 0	9 8		172
							1736 9							
07	DLQ	G-10	20712	-0-	20712	20712	19179 3	64 4	Y	1335	1415 0	8 8		84
							1469 9							
08	DLQ	G-10	19519	-0-	19519	40231	18164 3	97 4	Y	1144	937 0	9 8		282
							1258 9							
09	DLQ	G-10	19396	-0-	19396	59627	17956 3	1345 9	Y	1223	1377 0	4 8		124
-----														
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
04		19080 X	16819	-0-	-2261	-0-	15370 3	270 4	N	1072	1123 1	4 8		411
							1179 9							
05		19313 X	17018	-0-	-2295	-0-	15846 3	1172 9	N	1065	1287 1	15 8		174
06		18360 X	16419	-0-	-1941	-0-	14679 3	663 4	N	979	741 1	4 8		408
							1077 9							
07		18135 X	14215	-0-	-3920	-0-	13060 3	137 4	N	925	1033 1	2 8		298
							1018 9							
08		18135 X	14053	-0-	-4082	-0-	12995 3	93 4	N	877	739 1	3 8		433
							965 9							
09		16830 X	13248	-0-	-3582	-0-	12349 3	792 9	N	720	751 1	1 8		401
-----														
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
04		11430 X	11107	-0-	-323	-0-	9202 3	113 4	N	1629	1630 0	4 8		114
							1792 9							
05		11811 X	10990	-0-	-821	-0-	9528 3	91 4	N	1246	1218 0	6 8		136
							1371 9							
06		11430 X	9716	-0-	-1714	-0-	7598 3	774 4	N	1222	1179 0	4 8		175
							1344 9							
07		11470 X	9878	-0-	-1592	-0-	8353 3	143 4	N	1256	1277 0	4 8		150
							1382 9							
08		11470 X	11340	-0-	-130	-0-	9517 3	63 4	N	1600	1615 0	4 8		131
							1760 9							
09		11100 X	10818	-0-	-282	-0-	9129 3	1495 9	N	1359	1296 0	2 8		192
-----														
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
04		33570 X	33103	-0-	-467	-0-	30759 3	2344 9	Y	2131	2096 0	22 8		41
05		34689 X	32363	-0-	-2326	-0-	30124 3	27 4	Y	2011	1946 0	34 8		72
							2212 9							
06		33570 X	28412	-0-	-5158	-0-	25862 3	600 4	Y	1773	1765 0	19 8		61
							1950 9							
07	DLQ	G-10	31812	-0-	31812	31812	29312 3	178 4	Y	2111	1987 0	17 8		168
							2322 9							
08	DLQ	G-10	26409	-0-	26409	58221	24151 3	381 4	Y	1706	1772 0	19 8		83
							1877 9							
09	DLQ	G-10	27508	-0-	27508	85729	25229 3	2034 9	Y	1849	1874 0	9 8		49
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
04		43320 X	39543	-0-	-3777	-0-	38197 3	1346 9	N	1224	1210 0	5 8		115
05		44361 X	41322	-0-	-3039	-0-	39670 3	1652 9	N	1502	1406 0	8 8		203
06		42390 X	36068	-0-	-6322	-0-	34857 3	1211 9	N	1101	1167 0	5 8		132
07		42222 X	40800	-0-	-1422	-0-	39325 3	1475 9	N	1341	1263 0	4 8		206
08		42222 X	39178	-0-	-3044	-0-	37997 3	1181 9	N	1074	1090 0	5 8		185
09		39990 X	37628	-0-	-2362	-0-	36260 3	1368 9	N	1244	1265 0	2 8		162

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
HOOP JR 9 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697	- 19770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		57900 X	54619	-0-	-3281	-0-		52897 3	1722 9	N	1565	1516 0	5 8	136
05		59334 X	55214	-0-	-4120	-0-		53649 3	2 4	N	1421	1299 0	7 8	251
								1563 9						
06		56730 X	52823	-0-	-3907	-0-		51224 3	1599 9	N	1454	1545 0	5 8	155
07		57226 X	54404	-0-	-2822	-0-		52824 3	1580 9	N	1436	1427 0	4 8	160
08		57226 X	54006	-0-	-3220	-0-		52488 3	1518 9	N	1380	1363 0	5 8	172
09		54630 X	52307	-0-	-2323	-0-		50746 3	1452 9	N	1320	1294 0	2 8	196
-----														
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	- 14645
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STONE STREET 46 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712	- 20750
04		37740 X	35280	-0-	-2460	-0-		33919 3	86 4	N	1159	1137 0	4 8	117
								1275 9						
05		38812 X	36749	-0-	-2063	-0-		35257 3	56 4	N	1305	1239 0	6 8	177
								1436 9						
06		37560 X	34122	-0-	-3438	-0-		32670 3	214 4	N	1125	1152 0	4 8	146
								1238 9						
07		37789 X	35892	-0-	-1897	-0-		34345 3	207 4	N	1218	1248 0	3 8	113
								1340 9						
08		37789 X	36401	-0-	-1388	-0-		34936 3	102 4	N	1239	1215 0	4 8	133
								1363 9						
09		35550 X	33593	-0-	-1957	-0-		32350 3	1137 9	N	1034	1055 0	1 8	111
-----														
VAGRANT 38 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240	- 13700
04		13500 X	11912	-0-	-1588	-0-		10217 3	1695 9	Y	1541	1778 1	5 8	205
05		13802 X	13802	-0-	-0-	-0-		11843 3	11 4	Y	1771	1589 1	8 8	379
								1948 9						
06		12660 X	11651	-0-	-1009	-0-		10117 3	56 4	Y	1344	1404 1	4 8	315
								1478 9						
07		DLQ G-10	11930	-0-	11930	11930		10194 3	124 4	Y	1465	1553 1	4 8	223
								1612 9						
08		DLQ G-10	11361	-0-	11361	23291		9729 3	89 4	Y	1403	1338 1	4 8	284
								1543 9						
09		DLQ G-10	10784	-0-	10784	34075		9216 3	1476 9	Y	1342	1357 1	2 8	267
-----														
SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687	- 17885
04		31206 X	31206	-0-	-0-	-0-		28571 3	88 4	Y	2315	1217 0	3 8	1110
								2547 9						
05		24025 X	21710	-0-	-2315	-0-		21696 3	1 4	Y	12	1076 0	5 8	41
								13 9						
06		24360 X	21096	-0-	-3264	-0-		19595 3	317 4	Y	1076	1089 0	3 8	25
								1184 9						
07		DLQ G-10	23210	-0-	23210	23210		21965 3	87 4	Y	1053	1054 0	2 8	22
								1158 9						
08		DLQ G-10	26757	-0-	26757	49967		25617 3	37 4	Y	1003	989 0	3 8	33
								1103 9						
09		DLQ G-10	21939	-0-	21939	71906		20721 3	1067 9	Y	970	976 0	1 8	26

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438									
LEONATUS 11 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10129 - 19895
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	38772 X	38772	-0-	-0-	-0-	37518	3	63 4	N	1083	1067 0	3 8	114
05	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	1191	9	73 4	N	1029	1031 0	5 8	107
06	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	38558	3	280 4	N	1006	934 0	3 8	176
07	48178 X	48178	-0-	-0-	-0-	1132	9	277 4	N	985	1008 0	3 8	150
08	48378 X	48378	-0-	-0-	-0-	40045	3	97 4	N	1074	1019 0	4 8	201
09	41430 X	36385	-0-	-5045	-0-	1107	9	1053 9	N	957	989 0	1 8	168
04	38772 X	38772	-0-	-0-	-0-	46817	3						
05	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	1084	9						
06	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	47100	3						
07	48178 X	48178	-0-	-0-	-0-	1181	9						
08	48378 X	48378	-0-	-0-	-0-	35233	3						
09	41430 X	36385	-0-	-5045	-0-								
FORWARD PASS 25 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578
04	8610 X	4638	-0-	-3972	-0-	4519	3	119 9	N	108	3 0	2 8	198
05	8897 X	4828	-0-	-4069	-0-	4703	3	125 9	N	114	101 0	3 8	208
06	5130 X	4446	-0-	-684	-0-	4322	3	124 9	N	113	275 0	1 8	45
07	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	4648	3	121 9	N	110	86 0	1 8	68
08	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	4463	3	142 9	N	129	126 0	1 8	70
09	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	4186	3	124 9	N	113	101 0	1 8	81
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10173 - 14814
04	11940 X	2936	-0-	-9004	-0-	2558	3	204 4	Y	158	156 0	1 8	25
05	12152 X	3111	-0-	-9041	-0-	174	9	232 9	Y	211	187 0	1 8	48
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2879	3	102 4	Y	182	203 0		27
07	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	2629	3	200 9					
08	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6467	2999	3	210 9	Y	191	185 0		33
09	DLQ G-10	3089	-0-	3089	9556	210	9	2 4	Y	200	195 0		38
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270
04	33360 X	31897	-0-	-1463	-0-	28440	3	3457 9	Y	3143	3097 0	7 8	97
05	34472 X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84 4	Y	2889	2881 0	10 8	95
06	33360 X	30771	-0-	-2589	-0-	3178	9	201 4	Y	2957	2950 0	7 8	95
07	DLQ G-10	32582	-0-	32582	32582	27317	3	176 4	Y	3109	3093 0	5 8	106
08	DLQ G-10	31733	-0-	31733	64315	3253	9	264 4	Y	2777	2791 0	7 8	85
09	DLQ G-10	28485	-0-	28485	92800	3420	9	2211 9	Y	2010	2019 0	3 8	73
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
04	14460 X	13681	-0-	-779	-0-	12926	3	220 4	Y	486	502 0	2 8	78
05	14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	535	9	556 9	Y	505	466 0	3 8	114
06	16980 X	15442	-0-	-1538	-0-	11678	3	167 4	Y	647	663 0	3 8	95
07	DLQ G-10	15354	-0-	15354	15354	14563	3	712	9				
08	DLQ G-10	14674	-0-	14674	30028	14681	3	16 4	Y	597	587 0	2 8	103
09	DLQ G-10	14295	-0-	14295	44323	657	9	3 4	Y	553	550 0	2 8	104
						14063	3						
						608	9						
						13660	3	565 9	Y	514	525 0	4 8	89



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	22511	3	23	4	N	2121	2109	0	23	8	137
05	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	25618	3	2428	9	N	2207	2128	0	37	8	179
06	28691 X	28691	-0-	-0-	-0-	25877	3	2814	9	N	2558	2600	0	20	8	117
07	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	21475	3	1	4	N	2218	2126	0	13	8	196
08	27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	25328	3	18	4	N	2174	2167	0	13	8	190
*09	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	24243	3	2509	9	N	2281	2328	0	6	8	137
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417	-	19885		
04	40020 X	31875	-0-	-8145	-0-	30326	3	173	4	N	1251	1428	1	3	8	358
05	40734 X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7	8	459
06	39420 X	30150	-0-	-9270	-0-	28560	3	622	4	N	880	1098	1	3	8	238
07	37789 X	30869	-0-	-6920	-0-	29464	3	241	4	N	1058	668	1	2	8	626
08	39339 X	31907	-0-	-7432	-0-	30903	3	154	4	N	773	918	1	3	8	478
09	38070 X	33946	-0-	-4124	-0-	32303	3	1437	9	N	1306	1291	1	1	8	492
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950		
04	54090 X	-0-	-0-	-54090	-0-	-0-				N	-0-					106
05	68402 X	68402	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1678	1298	1	15	8	471
06	53010 X	45672	-0-	-7338	-0-	44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8	8	316
07	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6	8	309
08	62155 X	42740	-0-	-19415	-0-	41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6	8	353
09	60150 X	38399	-0-	-21751	-0-	37453	3	946	9	N	860	928	1	3	8	282
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119	-	19450		
04	54120 X	50019	-0-	-4101	-0-	43448	3	6571	9	N	5974	598	0	5141	1	563
05	55924 X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825	9	N	5295	5225	0	22	8	611
06	50700 X	37687	-0-	-13013	-0-	32696	3	4991	9	N	4537	4885	0	12	8	251
07	52390 X	49605	-0-	-2785	-0-	43221	3	6384	9	N	5804	5872	0	13	8	170
08	52390 X	44161	-0-	-8229	-0-	38126	3	6035	9	N	5486	5381	0	13	8	262
09	50010 X	41766	-0-	-8244	-0-	36260	3	5506	9	N	5005	5066	0	6	8	195
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916		
04	63450 X	60277	-0-	-3173	-0-	57867	3	1	4	N	2190	2234	1	9	8	335
05	63829 X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4	4	N	2515	2213	1	12	8	625
06	60720 X	58220	-0-	-2500	-0-	55589	3	15	4	N	2378	2683	1	7	8	313
07	62279 X	53682	-0-	-8597	-0-	51339	3	2343	9	N	2130	1558	1	5	8	880
08	62279 X	46969	-0-	-15310	-0-	44983	3	1986	9	N	1805	2052	1	5	8	628
09	60270 X	56290	-0-	-3980	-0-	54136	3	2100	9	N	1909	2057	1	3	8	477



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 280233	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9602 - 19895						
04	38160 X	35310	-0-	-2850	-0-	33746 1557 9	3	7 4	N	1415	1437 0	6 8	150
05	39432 X	36971	-0-	-2461	-0-	35523 1440 9	3	8 4	N	1309	1332 0	8 8	119
06	38160 X	32038	-0-	-6122	-0-	30699 1322 9	3	17 4	N	1202	1180 0	5 8	136
07	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	35286 1425 9	3	11 4	N	1295	1324 0	4 8	103
08	36983 X	36580	-0-	-403	-0-	34999 1558 9	3	23 4	N	1416	1403 0	5 8	111
09	35790 X	34350	-0-	-1440	-0-	32913	3	1430 9	N	1300	1309 0	2 8	100
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 8848	PERF. 9050 - 18603						
04	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	19260	3	1277 9	N	1161	1153 0	8 8	129
05	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	18015 1239 9	3	9 4	N	1126	1045 0	12 8	198
06	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	15464 1015 9	3	340 4	N	923	826 0	7 8	288
07	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	17865 1136 9	3	116 4	N	1033	1041 0	6 8	274
08	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	17363 1183 9	3	177 4	N	1075	1144 0	7 8	198
*09	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	12593	3	699 9	N	635	610 0	2 8	221
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 9042 - 16335						
04	26190 X	23672	-0-	-2518	-0-	22121	3	1551 9	Y	1410	1455 0	12 8	74
05	26691 X	24006	-0-	-2685	-0-	22602 1401 9	3	3 4	Y	1274	1254 0	20 8	74
06	24810 X	22500	-0-	-2310	-0-	20482 1368 9	3	650 4	Y	1244	1173 0	10 8	135
07	DLQ G-10	23583	-0-	23583	23583	22186 1321 9	3	76 4	Y	1201	1251 0	9 8	76
08	DLQ G-10	23842	-0-	23842	47425	22252 1475 9	3	115 4	Y	1341	1076 0	10 8	331
09	DLQ G-10	22552	-0-	22552	69977	21012	3	1428 9	Y	1298	1492 0	5 8	132
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 9041	PERF. 9167 - 16465						
04	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	26377	3	964 9	Y	876	368 0	6 8	549
05	25327 X	23866	-0-	-1461	-0-	23835 28 9	3	3 4	Y	25	532 0	10 8	32
06	24060 X	20527	-0-	-3533	-0-	19318 521 9	3	688 4	Y	474	450 0	5 8	51
07	DLQ G-10	19008	-0-	19008	19008	18508 420 9	3	80 4	Y	382	405 0	4 8	24
08	DLQ G-10	19415	-0-	19415	38423	18792 501 9	3	122 4	Y	455	362 0	5 8	112
09	DLQ G-10	18616	-0-	18616	57039	17994	3	504 9	Y	458	521 0	2 8	47

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04		30390 X	30055	-0-	-335	-0-	26454	3	3601	9	Y	3274	1843	0	10 8	1553
05		31403 X	27829	-0-	-3574	-0-	27638	3	3	4	Y	171	1610	0	18 8	96
							188	9								
06		30390 X	25976	-0-	-4414	-0-	23657	3	824	4	Y	1359	1298	0	9 8	148
							1495	9								
07	DLQ	G-10	27330	-0-	27330	27330	25725	3	96	4	Y	1372	1425	0	8 8	87
							1509	9								
08	DLQ	G-10	27306	-0-	27306	54636	25499	3	146	4	Y	1510	1215	0	9 8	373
							1661	9								
09	DLQ	G-10	25940	-0-	25940	80576	24108	3	1690	9	Y	1536	1749	0	4 8	156
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133																
04	DLQ	G-10	61170	-0-	61170	254548	54747	3	109	4	Y	5740	6023	0	16 8	156
							6314	9								
05		313107 X	58559	-0-	-254548	-0-	52419	3	144	4	Y	5451	5449	0	24 8	134
							5996	9								
06		54970 X	54970	-0-	-0-	-0-	48350	3	580	4	Y	5491	5484	0	15 8	126
							6040	9								
07		58573 X	58573	-0-	-0-	-0-	51999	3	493	4	Y	5528	5485	0	13 8	156
							6081	9								
08		58892 X	58892	-0-	-0-	-0-	52482	3	365	4	Y	5495	5524	0	15 8	112
							6045	9								
*09		57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	50579	3	5768	9	Y	5244	5028	0	7 8	321
-----																
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640																
04		42930 X	39602	-0-	-3328	-0-	36160	3	66	4	Y	3069	3035	0	12 8	52
							3376	9								
05		42873 X	41316	-0-	-1557	-0-	37850	3	34	4	Y	3120	3109	0	19 8	44
							3432	9								
06		41220 X	39000	-0-	-2220	-0-	35730	3	110	4	Y	2873	2864	0	11 8	42
							3160	9								
07	DLQ	G-10	40880	-0-	40880	40880	37470	3	136	4	Y	2976	2956	0	10 8	52
							3274	9								
08	DLQ	G-10	39702	-0-	39702	80582	36392	3	118	4	Y	2902	2891	0	12 8	51
							3192	9								
09	DLQ	G-10	38654	-0-	38654	119236	35476	3	3104	9	Y	2822	2824	0	5 8	44
-----																
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419																
04		39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	38024	3	57	4	Y	1577	1605	0	6 8	41
							1735	9								
05		40052 X	36984	-0-	-3068	-0-	35279	3	1	4	Y	1549	1474	0	9 8	107
							1704	9								
06		38760 X	32455	-0-	-6305	-0-	30357	3	606	4	Y	1356	1400	0	5 8	58
							1492	9								
07	DLQ	G-10	36277	-0-	36277	36277	34671	3	88	4	Y	1380	1366	0	5 8	67
							1518	9								
08	DLQ	G-10	37288	-0-	37288	73565	35330	3	167	4	Y	1628	1600	0	5 8	90
							1791	9								
09	DLQ	G-10	35060	-0-	35060	108625	33608	3	1428	9	Y	1298	1308	0	3 8	77

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GATO DEL SOL 34 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
GATO DEL SOL 34 UNIT													WELL #:	3H	RRCID -> 280860	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8980	- 16155
04	38220 X	32767	-0-	-5453	-0-	30281 2443	3 9	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58			
05	39308 X	34881	-0-	-4427	-0-	32578 2302	3 9	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144			
06	37770 X	33519	-0-	-4251	-0-	30831 2230	3 9	458	4	Y	2027	2077	0	7	8	87			
07	DLQ G-10	36413	-0-	36413	36413	34094 2253	3 9	66	4	Y	2048	2030	0	6	8	99			
08	DLQ G-10	32237	-0-	32237	68650	30006 2110	3 9	121	4	Y	1918	1905	0	6	8	106			
09	DLQ G-10	32272	-0-	32272	100922	30267	3	1987	9	Y	1806	1802	0	3	8	107			
GATO DEL SOL 34 UNIT													WELL #:	4H	RRCID -> 280861	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9152	- 16461
04	31350 X	19302	-0-	-12048	-0-	18538 724	3 9	40	4	Y	658	661	0	4	8	17			
05	28148 X	20665	-0-	-7483	-0-	20006 658	3 9	1	4	Y	598	568	0	6	8	41			
06	26220 X	17943	-0-	-8277	-0-	16898 618	3 9	427	4	Y	562	575	0	4	8	24			
07	DLQ G-10	18801	-0-	18801	18801	18191 548	3 9	62	4	Y	498	495	0	3	8	24			
08	DLQ G-10	16136	-0-	16136	34937	15454 564	3 9	118	4	Y	513	506	0	3	8	28			
09	DLQ G-10	14037	-0-	14037	48974	13495	3	525	9	Y	477	475	0	2	8	28			
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 281136	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8933	- 16575
04	5370 X	3509	-0-	-1861	-0-	3198	3	311	9	Y	283	87	0	29	8	201			
05	4898 X	4213	-0-	-685	-0-	3983 227	3 9	3	4	Y	206	308	0	50	8	49			
06	4170 X	1687	-0-	-2483	-0-	1296 222	3 9	169	4	Y	202	184	0	31	8	36			
07	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	3239 201	3 9	26	4	Y	183	153	0	26	8	40			
08	4309 X	3340	-0-	-969	-0-	3172 132	3 9	36	4	Y	120	112	0	21	8	27			
09	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	2839	3	101	9	Y	92	86	0	13	8	20			
VAGRANT 38 A													WELL #:	3H	RRCID -> 281249	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH 9932	PERF. 9920	- 20128
04	140913 X	140913	-0-	-0-	-0-	129197 11510	3 9	206	4	Y	10464	10375	0	49	8	244			
05	144677 X	144677	-0-	-0-	-0-	132311 12214	3 9	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630			
06	119494 X	119494	-0-	-0-	-0-	109400 9628	3 9	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321			
07	DLQ G-10	144131	-0-	144131	144131	131839 12234	3 9	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196			
08	DLQ G-10	114446	-0-	114446	258577	104533 9307	3 9	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253			
09	DLQ G-10	132777	-0-	132777	391354	121161	3	11616	9	Y	10560	10562	0	6	8	245			
VAGRANT 38 B													WELL #:	4H	RRCID -> 281277	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 9247	- 19375
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 D		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID -> 281508	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10156	PERF.10350	- 20501								
04		61710 X	60163	-0-	-1547	-0-	57606 1877	3 9	680	4	Y	1706	1576	0	148	8	7
05		61938 X	41339	-0-	-20599	-0-	38327 2474	3 9	538	4	Y	2249	1865	0	378	8	13
06		36662 X	36662	-0-	-0-	-0-	33983 2012	3 9	667	4	Y	1829	1673	0	157	8	12
07	DLQ	G-10	52135	-0-	52135	52135	48784 2291	3 9	1060	4	Y	2083	1945	0	137	8	13
08	DLQ	G-10	67673	-0-	67673	119808	64289 2410	3 9	974	4	Y	2191	2018	0	167	8	19
09	DLQ	G-10	67012	-0-	67012	186820	63107	3	3148	9	Y	2862	2801	0	55	8	25
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID -> 281511	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10107	PERF.10330	- 20272								
04		262321 X	262321	-0-	-0-	-0-	209612 51867	3 9	842	4	Y	47152	46779	0	190	8	215
05		388783 X	388783	-0-	-0-	-0-	299676 88569	3 9	538	4	Y	80517	79913	0	270	8	549
06		363023 X	363023	-0-	-0-	-0-	284245 78035	3 9	743	4	Y	70941	70838	0	139	8	513
07	DLQ	G-10	339176	-0-	339176	339176	274800 63368	3 9	1008	4	Y	57607	57624	0	101	8	395
08	DLQ	G-10	362604	-0-	362604	701780	303412 58344	3 9	848	4	Y	53040	52827	0	109	8	499
09	DLQ	G-10	341777	-0-	341777	1043557	292601	3	48426	9	Y	44024	44082	0	42	8	399
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID -> 281512	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10830	- 20832								
04		50813 X	50813	-0-	-0-	-0-	49471 758	3 9	584	4	Y	689	636	0	60	8	3
05		50127 X	49095	-0-	-1032	-0-	47099 1335	3 9	661	4	Y	1214	1006	0	204	8	7
06		58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	55478 1569	3 9	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8	9
07	DLQ	G-10	57163	-0-	57163	57163	54858 1113	3 9	1192	4	Y	1012	948	0	66	8	7
08	DLQ	G-10	54940	-0-	54940	112103	53201 933	3 9	806	4	Y	848	783	0	65	8	7
09	DLQ	G-10	52023	-0-	52023	164126	50223	3	1197	9	Y	1088	1064	0	21	8	10
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10700	- 20610								
04		153628 X	153628	-0-	-0-	-0-	126326 26699	3 9	603	4	Y	24272	24087	0	89	8	111
05		219808 X	219808	-0-	-0-	-0-	176320 42860	3 9	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
06		175819 X	175819	-0-	-0-	-0-	145162 29604	3 9	1053	4	Y	26913	26898	0	85	8	195
07	DLQ	G-10	230315	-0-	230315	230315	192698 36454	3 9	1163	4	Y	33140	33037	0	71	8	227
08	DLQ	G-10	223489	-0-	223489	453804	191772 30939	3 9	778	4	Y	28126	28015	0	74	8	264
09	DLQ	G-10	208309	-0-	208309	662113	181308	3	26456	9	Y	24051	24071	0	26	8	218

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	11030	- 20647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	139585 X	139585	-0-	-0-	-0-	116597 22332	3 9	656	4	Y	20302	20172	0	44	8	93
05	202101 X	202101	-0-	-0-	-0-	163367 37993	3 9	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236
06	208003 X	208003	-0-	-0-	-0-	166269 40589	3 9	1145	4	Y	36899	36788	0	80	8	267
07	DLQ G-10	200203	-0-	200203	200203	164422 34426	3 9	1355	4	Y	31296	31293	0	55	8	215
08	DLQ G-10	184647	-0-	184647	384850	152611 31255	3 9	781	4	Y	28414	28281	0	81	8	267
09	DLQ G-10	174493	-0-	174493	559343	146397	3	27437	9	Y	24943	24940	0	44	8	226
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420	- 18700			
04	51390 X	47227	-0-	-4163	-0-	42270 3929	3 9	1028	4	Y	3572	3709	1	7	8	425
05	51150 X	47258	-0-	-3892	-0-	43398 3743	3 9	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
06	49500 X	44608	-0-	-4892	-0-	39070 4151	3 9	1387	4	Y	3774	3555	1	7	8	357
07	DLQ G-10	48744	-0-	48744	48744	44579 3920	3 9	245	4	Y	3564	3444	1	6	8	471
08	DLQ G-10	45346	-0-	45346	94090	41887 2866	3 9	593	4	Y	2605	2757	1	7	8	312
09	DLQ G-10	35270	-0-	35270	129360	29077	3	2815	9	Y	2559	2114	1	2	8	755
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	- 15830			
04	36420 X	31014	-0-	-5406	-0-	1316 1780	1 4	26115	3	N	1639	1634	1	12	8	475
05	37634 X	29659	-0-	-7975	-0-	1339 2646	1 4	24034	3	N	1491	1641	1	17	8	308
06	32730 X	25638	-0-	-7092	-0-	1085 3865	1 4	19585	3	N	1003	1084	1	11	8	216
07	33821 X	22037	-0-	-11784	-0-	1233 394	1 4	19241	3	N	1063	1072	1	7	8	200
08	33821 X	674	-0-	-33147	-0-	591 25	1 9	58	4	N	23					223
09	31020 X	22655	-0-	-8365	-0-	1052 678	1 9	16684	3	N	616	542	1	5	8	292
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259	- 20983			
04	46710 X	20675	-0-	-26035	-0-	19147 1497	3 9	31	4	Y	1361	1345	0	4	8	50
05	13578 X	9344	-0-	-4234	-0-	8411 711	3 9	222	4	Y	646	659	0	12	8	25
06	19650 X	6765	-0-	-12885	-0-	6329 392	3 3	436	9	Y	396	386	0	11	8	24
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	75 1081	9 9	2	4	Y	68	80	0	10	8	2
08	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20717	19124 1081	3 9	43	4	Y	983	937	0	19	8	29
09	DLQ G-10	23751	-0-	23751	44468	21841	3	1801	9	Y	1637	1588	0	20	8	58

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	35727	3	42	4	Y	4160	4138	0	3 8 154
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	4576	9	35969	3	325	4	Y	4201	4179 0 12 8 164
06	50352 X	50352	-0-	-0-	-0-	4621	9	45028	3	5324	9	Y	4840	4693 0 12 8 299
07	DLQ G-10	48255	-0-	48255	48255	44107	3	4094	9	54	4	Y	3722	3855 0 11 8 155
08	DLQ G-10	42368	-0-	42368	90623	37429	3	4885	9	54	4	Y	4441	4437 0 26 8 133
09	DLQ G-10	32169	-0-	32169	122792	28113	3	4885	9	3955	9	Y	3595	3592 0 7 8 129
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310
04	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	35315	3	3049	9	81	4	Y	2772	2722 0 38 8 50
05	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	32968	3	2698	9	118	4	Y	2453	2388 0 57 8 58
06	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	29872	3	2641	9	133	4	Y	2401	2384 0 35 8 40
07	DLQ G-10	36652	-0-	36652	36652	33831	3	2526	9	295	4	Y	2296	2268 0 29 8 39
08	DLQ G-10	39523	-0-	39523	76175	37009	3	2200	9	314	4	Y	2000	1872 0 35 8 132
09	DLQ G-10	38346	-0-	38346	114521	35333	3	2200	9	2589	9	Y	2354	2403 0 13 8 70
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	282942	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8850	-	16235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8		-0-
09	0 X	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04	47550 X	39608	-0-	-7942	-0-	36010	3	3598	9	Y	3271	1662	0	1 8	1912
05	44454 X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2 8	383
						1133	9								
06	43020 X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1 8	364
						1933	9								
07	42284 X	36960	-0-	-5324	-0-	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1 8	438
						1906	9								
08	42284 X	36263	-0-	-6021	-0-	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1 8	477
						1934	9								
09	39600 X	31358	-0-	-8242	-0-	29497	3	1788	9	Y	1625	1683	0		419
-----															
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532	
04	37410 X	19788	-0-	-17622	-0-	18404	3	1384	9	Y	1258	1272	0	6 8	181
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-				181
06	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7 8	215
						5906	9								
07	DLQ G-10	91504	-0-	91504	91504	80856	3	34	4	Y	9649	9344	0	21 8	499
						10614	9								
08	DLQ G-10	67402	-0-	67402	158906	61128	3	271	4	Y	5457	5867	0	38 8	51
						6003	9								
09	DLQ G-10	42170	-0-	42170	201076	38967	3	2982	9	Y	2711	2724	0	18 8	20
-----															
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451	
04	35539 X	35539	-0-	-0-	-0-	29955	3	51	4	Y	5030	4975	0	9 8	186
						5533	9								
05	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34 8	188
						5322	9								
06	36660 X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32 8	167
07	DLQ G-10	14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30 8	99
						2633	9								
08	DLQ G-10	9427	-0-	9427	24121	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54 8	49
						1850	9								
09	DLQ G-10	12046	-0-	12046	36167	9658	3	2309	9	Y	2099	2056	0	17 8	75
-----															
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869	
04	16290 X	7044	-0-	-9246	-0-	5743	3	14	4	Y	1170	1128	0	1 8	43
						1287	9								
05	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	18041	3	228	4	Y	1933	1881	0	20 8	75
						2126	9								
06	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	19263	3	2399	9	Y	2181	2103	0	19 8	134
07	DLQ G-10	22453	-0-	22453	22453	20280	3	40	4	Y	1939	1975	0	18 8	80
						2133	9								
08	DLQ G-10	37947	-0-	37947	60400	34777	3	67	4	Y	2821	2785	0	32 8	84
						3103	9								
09	DLQ G-10	52757	-0-	52757	113157	49002	3	3541	9	Y	3219	3153	0	35 8	115

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283325		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 8826		- 16280				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283432		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 8680		- 16080				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283717		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8805		- 18833				
04	47790 X	43363	-0-	-4427	-0-	40496	3	30	4	Y	2579	2568	0	8	8	66
						2837	9									
05	49383 X	42083	-0-	-7300	-0-	39369	3	32	4	Y	2438	2410	0	12	8	82
						2682	9									
06	46350 X	40163	-0-	-6187	-0-	37490	3	34	4	Y	2399	2426	0	7	8	48
						2639	9									
07	DLQ G-10	42899	-0-	42899	42899	40384	3	55	4	Y	2236	2168	0	6	8	110
						2460	9									
08	DLQ G-10	41729	-0-	41729	84628	39166	3	241	4	Y	2111	2109	0	6	8	106
						2322	9									
09	DLQ G-10	37375	-0-	37375	122003	34994	3	2244	9	Y	2040	2101	0	2	8	43
ELWOOD 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283739		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 9250		- 18661				
04	DLQ G-10	41657	-0-	41657	164485	37929	3	76	4	Y	3320	3301	0	11	8	129
						3652	9									
05	208880 X	44395	-0-	-164485	-0-	40743	3	54	4	Y	3271	3270	0	16	8	114
						3598	9									
06	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	28283	3	51	4	Y	2076	1937	0	9	8	244
						2284	9									
07	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	41112	3	58	4	Y	3410	3473	0	11	8	170
						3751	9									
08	40641 X	39764	-0-	-877	-0-	36438	3	72	4	Y	2958	2962	0	9	8	157
						3254	9									
09	39330 X	35696	-0-	-3634	-0-	32375	3	3245	9	Y	2950	2888	0	3	8	216
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283760		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8100		- 18090				
04	87480 X	75461	-0-	-12019	-0-	70946	3	30	4	Y	4077	3991	0	11	8	246
						4485	9									
05	87265 X	69250	-0-	-18015	-0-	64988	3	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
						4228	9									
06	83400 X	65429	-0-	-17971	-0-	61107	3	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177
						4014	9									
07	DLQ G-10	75205	-0-	75205	75205	70210	3	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247
						4884	9									
08	DLQ G-10	73896	-0-	73896	149101	69030	3	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138
						4750	9									
09	DLQ G-10	68589	-0-	68589	217690	64569	3	3900	9	Y	3545	3505	0	5	8	173



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04		59400 X	32664	-0-	-26736	-0-	29636	3	3028	9	Y	2753	2727	0	15	8	63
05		56792 X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
							3163	9									
06		54960 X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32
							2927	9									
07	DLQ	G-10	30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
							2647	9									
08	DLQ	G-10	30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									
09	DLQ	G-10	29093	-0-	29093	90088	26121	3	2859	9	Y	2599	2656	0	7	8	41
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994					
04		58110 X	53082	-0-	-5028	-0-	48473	3	4609	9	Y	4190	4170	0			174
05		59458 X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0			216
							4513	9									
06		63915 X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y	3660	3735	0			141
							4026	9									
07	DLQ	G-10	51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y	3842	3730	0			253
							4226	9									
08	DLQ	G-10	49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y	3895	3920	0			228
							4285	9									
09	DLQ	G-10	44872	-0-	44872	146415	40790	3	3941	9	Y	3583	3700	0			111
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568					
04		71190 X	35181	-0-	-36009	-0-	33024	3	2157	9	Y	1961	1965	0	6	8	283
05		72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-		3			Y	-0-					283
06		67950 X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y	4586	4678	0	7	8	184
							5045	9									
07	DLQ	G-10	59645	-0-	59645	59645	45228	3	25	4	Y	13084	12573	0	21	8	674
							14392	9									
08	DLQ	G-10	96213	-0-	96213	155858	81141	3	351	4	Y	13383	13894	0	38	8	125
							14721	9									
09	DLQ	G-10	53170	-0-	53170	209028	46586	3	6326	9	Y	5751	5816	0	18	8	42
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070					
04		45060 X	39760	-0-	-5300	-0-	35188	3	4572	9	Y	4156	4041	0	17	8	413
05		43710 X	35746	-0-	-7964	-0-	31972	3	9	4	Y	3423	3023	0	18	8	795
							3765	9									
06		42300 X	35469	-0-	-6831	-0-	31485	3	541	4	Y	3130	3680	0	17	8	228
							3443	9									
07		41075 X	37219	-0-	-3856	-0-	33551	3	90	4	Y	3253	3297	0	13	8	171
							3578	9									
08		41075 X	35393	-0-	-5682	-0-	31699	3	150	4	Y	3222	3136	0	14	8	243
							3544	9									
09		39750 X	33725	-0-	-6025	-0-	30235	3	3416	9	Y	3105	2978	0	7	8	363

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	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	154537 X	154537	-0-	-0-	-0-	142602	3	199	4	Y	10669	10755	0	29	8	60
						11736	9									
05	157864 X	157864	-0-	-0-	-0-	145506	3	260	4	Y	10998	10904	0	41	8	113
						12098	9									
06	156608 X	156608	-0-	-0-	-0-	143549	3	667	4	Y	11265	11289	0	28	8	61
						12392	9									
07	DLQ G-10	164467	-0-	164467	164467	152027	3	425	4	Y	10923	10900	0	24	8	60
						12015	9									
*08	DLQ G-10	155747	-0-	155747	320214	143952	3	277	4	Y	10471	10183	0	27	8	321
						11518	9									
09	DLQ G-10	151727	-0-	151727	471941	139939	3	11167	9	Y	10152	10308	0	11	8	154
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265				
04	DLQ G-10	132171	-0-	132171	536380	122242	3	149	4	Y	8891	8810	0	32	8	203
						9780	9									
05	672169 X	135789	-0-	-536380	-0-	125884	3	272	4	Y	8757	8703	0	49	8	208
						9633	9									
06	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	118405	3	538	4	Y	7648	7621	0	29	8	206
						8413	9									
07	131272 X	131272	-0-	-0-	-0-	122551	3	423	4	Y	7544	7541	0	24	8	185
						8298	9									
08	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	113912	3	569	4	Y	7596	7577	0	28	8	176
						8356	9									
*09	117931 X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	8404	9	Y	7640	7582	0	12	8	222

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL.	DATE 07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025	
04	67620 X	55853	-0-	-11767	-0-	50890	3	4963	9	Y	4512	4493	0	16	8	125
05	61101 X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118
						4439	9									
06	55560 X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122
						4268	9									
07	DLQ G-10	62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123
						4535	9									
08	DLQ G-10	55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110
						4187	9									
09	DLQ G-10	53235	-0-	53235	170917	49143	3	3997	9	Y	3634	3586	0	6	8	152
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143	
04	78870 X	67801	-0-	-11069	-0-	63195	3	185	4	N	4019	3955	1	13	8	224
						4421	9									
05	78678 X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152
						4612	9									
06	76140 X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216
						4101	9									
07	73315 X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210
						4722	9									
08	73315 X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257
						4325	9									
09	67800 X	63470	-0-	-4330	-0-	59168	3	4121	9	N	3746	3825	1	6	8	172
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL.	DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040	
04	DLQ G-10	46561	-0-	46561	159997	41557	3	172	4	Y	4393	4404	0	21	8	146
						4832	9									
05	205118 X	45121	-0-	-159997	-0-	39847	3	634	4	Y	4218	4110	0	21	8	233
						4640	9									
06	40556 X	40556	-0-	-0-	-0-	36083	3	423	4	Y	3682	3735	0	25	8	155
						4050	9									
07	44113 X	32241	-0-	-11872	-0-	28815	3	6	4	Y	3109	3121	0	17	8	126
						3420	9									
08	44113 X	36683	-0-	-7430	-0-	32890	3	20	4	Y	3430	3389	0	24	8	143
						3773	9									
09	42690 X	33534	-0-	-9156	-0-	29856	3	3538	9	Y	3216	3266	0	10	8	83
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630	
04	DLQ G-10	172596	-0-	172596	696540	169213	3	3383	9	Y	3075	3142	0	20	8	116
05	881085 X	187770	-0-	-693315	-0-	184189	3	64	4	Y	3197	3199	0	29	8	85
						3517	9									
06	185047 X	185047	-0-	-0-	-0-	180787	3	542	4	Y	3380	3371	0	16	8	78
						3718	9									
07	170286 X	170286	-0-	-0-	-0-	166554	3	56	4	Y	3342	3291	0	16	8	113
						3676	9									
08	148629 X	148629	-0-	-0-	-0-	145698	3	17	4	Y	2649	2674	0	18	8	70
						2914	9									
*09	151146 X	151146	-0-	-0-	-0-	147623	3	3431	9	Y	3119	3035	0	8	8	146

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 4H		RRCID -> 286063		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10140		- 20211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
04	DLQ G-10	158078	-0-	158078	632132	154634	3	3444	9	Y	3131	3206	0	19	8	118
05	746060 X	113928	-0-	-632132	-0-	111475	3	42	4	Y	2192	2226	0	26	8	58
						2411	9									
06	78798 X	78798	-0-	-0-	-0-	76559	3	304	4	Y	1759	1761	0	16	8	40
						1935	9									
07	157676 X	157676	-0-	-0-	-0-	154480	3	51	4	Y	2859	2786	0	16	8	97
						3145	9									
08	141389 X	141389	-0-	-0-	-0-	138501	3	17	4	Y	2610	2621	0	17	8	69
						2871	9									
*09	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	145911	3	2341	9	Y	2128	2089	0	8	8	100
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286247		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9810		- 19884				
04	DLQ G-10	68209	-0-	68209	296083	67919	3	290	9	Y	264	273	0	10	8	10
05	373829 X	77746	-0-	-296083	-0-	77492	3	27	4	Y	206	197	0	14	8	5
						227	9									
06	74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	73444	3	220	4	Y	406	394	0	8	8	9
						447	9									
07	83452 X	65437	-0-	-18015	-0-	65198	3	21	4	Y	198	193	0	8	8	6
						218	9									
08	77748 X	58753	-0-	-18995	-0-	58370	3	7	4	Y	342	330	0	9	8	9
						376	9									
09	75240 X	62377	-0-	-12863	-0-	62053	3	285	9	Y	259	252	0	4	8	12
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286297		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9769		PERF.10050		- 20099				
04	DLQ G-10	172957	-0-	172957	727189	169189	3	3768	9	Y	3425	3511	0	20	8	130
05	908167 X	180978	-0-	-727189	-0-	177582	3	62	4	Y	3031	3051	0	29	8	81
						3334	9									
06	163358 X	163358	-0-	-0-	-0-	160285	3	480	4	Y	2357	2368	0	16	8	54
						2593	9									
07	168355 X	168355	-0-	-0-	-0-	165808	3	53	4	Y	2267	2228	0	16	8	77
						2494	9									
08	173096 X	173096	-0-	-0-	-0-	170268	3	19	4	Y	2554	2545	0	18	8	68
						2809	9									
*09	148512 X	148512	-0-	-0-	-0-	145092	3	3329	9	Y	3026	2944	0	8	8	142
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 286333		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9770		- 19650				
04	DLQ G-10	70669	-0-	70669	297265	69908	3	761	9	Y	692	700	0	10	8	26
05	370543 X	73278	-0-	-297265	-0-	72559	3	25	4	Y	631	625	0	15	8	17
						694	9									
06	70666 X	70666	-0-	-0-	-0-	69700	3	209	4	Y	688	681	0	8	8	16
						757	9									
07	78213 X	69971	-0-	-8242	-0-	69454	3	22	4	Y	450	443	0	8	8	15
						495	9									
08	88661 X	88661	-0-	-0-	-0-	88122	3	10	4	Y	481	474	0	9	8	13
						529	9									
09	70920 X	66799	-0-	-4121	-0-	66100	3	658	9	Y	598	579	0	4	8	28

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727																	
04	DLQ	G-10	22428	-0-	22428	96269	19133	3	3295	9	Y	2995	3001	0	9	8	72
05	117418	X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	3166	9									
07	25172	X	20364	-0-	-4808	-0-	16361	3	99	4	Y	2307	2294	0	6	8	88
08	25172	X	20758	-0-	-4414	-0-	2538	9	8	4	Y	2474	2473	0	5	8	84
09	22440	X	21221	-0-	-1219	-0-	17635	3	2838	9	Y	2580	2538	0	8	8	118
							2721	9	3043	9	Y	2766	2813	0	3	8	68
-----																	
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680																	
04	DLQ	G-10	87005	-0-	87005	354976	84493	3	166	4	Y	2133	2101	0	16	8	36
05	442922	X	87946	-0-	-354976	-0-	2346	9	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
06	83410	X	83410	-0-	-0-	-0-	85447	3									
07	93620	X	84936	-0-	-8684	-0-	2426	9	222	4	Y	1993	1980	0	15	8	29
08	93620	X	82822	-0-	-10798	-0-	80996	3	254	4	Y	2004	1986	0	12	8	35
09	87000	X	78804	-0-	-8196	-0-	2192	9	186	4	Y	1868	1855	0	15	8	33
							82478	3	1999	9	Y	1817	1816	0	6	8	28
							2204	9									
							80581	3									
							2055	9									
							76678	3									
-----																	
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950																	
04	DLQ	G-10	73954	-0-	73954	275922	67218	3	6736	9	Y	6124	6113	0			254
05	343043	X	67121	-0-	-275922	-0-	60323	3	40	4	Y	6144	6074	0			324
06	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	6758	9									
07	66406	X	66406	-0-	-0-	-0-	51440	3	332	4	Y	5480	5593	0			211
08	65503	X	62299	-0-	-3204	-0-	6028	9	228	4	Y	6248	6048	0			411
09	63390	X	58153	-0-	-5237	-0-	59305	3	276	4	Y	5830	5899	0			342
							6873	9									
							55610	3									
							6413	9									
							52007	3	5960	9	Y	5418	5592	0			168
-----																	
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801																	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590																	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10925 - 21207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 286656		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH		8871 PERF. 9149 - 16295					
04	DLQ G-10	49327	-0-	49327	198027	44907	3	4420	9	Y	4018	3995	0		78
05	247765 X	49738	-0-	-198027	-0-	45311	3	36	4	Y	3992	3925	0		145
						4391	9								
06	46456 X	46456	-0-	-0-	-0-	41433	3	865	4	Y	3780	3793	0		132
						4158	9								
07	46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	42351	3	244	4	Y	3938	3754	0		316
						4332	9								
08	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	41204	3	573	4	Y	3244	3401	0		159
						3568	9								
*09	43910 X	43910	-0-	-0-	-0-	39766	3	3825	9	Y	3477	3543	0		93

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH		7765 PERF. 7800 - 17790						
04	DLQ G-10	82039	-0-	82039	347216	78287	3	33	4	Y	3381	3299	0	16	8	203
						3719	9									
05	422730 X	75514	-0-	-347216	-0-	72077	3	37	4	Y	3091	3168	0	21	8	105
						3400	9									
06	69784 X	69784	-0-	-0-	-0-	67051	3	355	4	Y	2162	2147	0	15	8	105
						2378	9									
07	89125 X	70537	-0-	-18588	-0-	67666	3	129	4	Y	2493	2449	0	11	8	138
						2742	9									
08	89125 X	76093	-0-	-13032	-0-	73138	3	139	4	Y	2560	2603	0	14	8	81
						2816	9									
09	82050 X	72716	-0-	-9334	-0-	69369	3	3222	9	Y	2929	2861	0	6	8	143

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10050 - 20125						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H RRCID -> 287201		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8600 - 18877						
04	98520 X	83566	-0-	-14954	-0-	78920	3	81	4	Y	4150	4132	0	13	8	76
						4565	9									
05	99944 X	82079	-0-	-17865	-0-	77529	3	118	4	Y	4029	3989	0	19	8	97
						4432	9									
06	96090 X	73211	-0-	-22879	-0-	68889	3	133	4	Y	3808	3830	0	12	8	63
						4189	9									
07	DLQ G-10	72836	-0-	72836	72836	68506	3	295	4	Y	3668	3658	0	10	8	63
						4035	9									
08	DLQ G-10	72115	-0-	72115	144951	68531	3	314	4	Y	2973	2826	0	12	8	198
						3270	9									
09	DLQ G-10	63208	-0-	63208	208159	59462	3	3343	9	Y	3039	3142	0	4	8	91

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250 - 18407
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	BALANCE
04	92430 X	73015	-0-	-19415	-0-	69014 3 3920 9	81 4	Y	3564	3546 0	17 8	65		
05	95511 X	72306	-0-	-23205	-0-	68219 3 3969 9	118 4	Y	3608	3562 0	25 8	86		
06	92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671 3 3820 9	133 4	Y	3473	3486 0	15 8	58		
07	DLQ G-10	45820	-0-	45820	45820	42587 3 2946 9	287 4	Y	2678	2678 0	12 8	46		
08	DLQ G-10	51373	-0-	51373	97193	48066 3 2993 9	314 4	Y	2721	2571 0	15 8	181		
09	DLQ G-10	46576	-0-	46576	143769	43047 3	3104 9	Y	2822	2912 0	6 8	85		
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500 - 18592
04	71460 X	51062	-0-	-20398	-0-	48282 3 2699 9	81 4	Y	2454	2443 0	12 8	45		
05	73842 X	53749	-0-	-20093	-0-	50757 3 2874 9	118 4	Y	2613	2577 0	18 8	63		
06	66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418 3 2599 9	133 4	Y	2363	2376 0	11 8	39		
07	DLQ G-10	53043	-0-	53043	53043	49966 3 2782 9	295 4	Y	2529	2515 0	9 8	44		
08	DLQ G-10	53158	-0-	53158	106201	50668 3 2176 9	314 4	Y	1978	1879 0	11 8	132		
09	DLQ G-10	44806	-0-	44806	151007	42309 3	2072 9	Y	1884	1956 0	4 8	56		
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:			6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550 - 18636
04	132840 X	91410	-0-	-41430	-0-	87326 3 4003 9	81 4	Y	3639	3622 0	13 8	67		
05	128154 X	90516	-0-	-37638	-0-	86399 3 3999 9	118 4	Y	3635	3596 0	19 8	87		
06	102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662 3 3630 9	133 4	Y	3300	3320 0	12 8	55		
07	DLQ G-10	78707	-0-	78707	78707	74861 3 3551 9	295 4	Y	3228	3217 0	10 8	56		
08	DLQ G-10	79987	-0-	79987	158694	76680 3 2993 9	314 4	Y	2721	2583 0	12 8	182		
09	DLQ G-10	73999	-0-	73999	232693	70295 3	3279 9	Y	2981	3070 0	4 8	89		
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:			7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585
04	71160 X	63045	-0-	-8115	-0-	59777 3 3187 9	81 4	Y	2897	2881 0	13 8	53		
05	72726 X	62115	-0-	-10611	-0-	58911 3 3086 9	118 4	Y	2805	2772 0	19 8	67		
06	70140 X	53614	-0-	-16526	-0-	50664 3 2817 9	133 4	Y	2561	2573 0	12 8	43		
07	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	52069 3 2827 9	295 4	Y	2570	2559 0	10 8	44		
08	DLQ G-10	55738	-0-	55738	110929	53079 3 2345 9	314 4	Y	2132	2022 0	12 8	142		
09	DLQ G-10	52851	-0-	52851	163780	49783 3	2643 9	Y	2403	2469 0	4 8	72		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		93660 X	71808	-0-	-21852	-0-	66255	3	80	4	Y	4975	4959	0	17	8	91
05		96782 X	68377	-0-	-28405	-0-	5473 62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
06		83460 X	64219	-0-	-19241	-0-	5290 58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	16	8	80
07	DLQ	G-10	73014	-0-	73014	73014	5271 67557	3	287	4	Y	4700	4686	0	13	8	81
08	DLQ	G-10	60294	-0-	60294	133308	5170 55736	3	314	4	Y	3858	3666	0	16	8	257
09	DLQ	G-10	50316	-0-	50316	183624	4244 45463	3	4428	9	Y	4025	4155	0	6	8	121
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118	-	20633			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935	-	18751			
04		77670 X	69982	-0-	-7688	-0-	67224	3	2758	9	Y	2507	2493	0	12	8	58
05		79732 X	68575	-0-	-11157	-0-	65576	3	44	4	Y	2686	2682	0	22	8	40
06		75420 X	64274	-0-	-11146	-0-	2955 61284	3	511	4	Y	2254	2255	0	12	8	27
07	DLQ	G-10	69378	-0-	69378	69378	2479 66389	3	101	4	Y	2625	2592	0	10	8	50
08	DLQ	G-10	62148	-0-	62148	131526	2888 59440	3	333	4	Y	2159	2113	0	10	8	86
09	DLQ	G-10	63405	-0-	63405	194931	2375 60985	3	2247	9	Y	2043	2092	0	4	8	33
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750	-	18523			
04		76140 X	69574	-0-	-6566	-0-	65032	3	4542	9	Y	4129	4099	0	20	8	95
05		78678 X	67464	-0-	-11214	-0-	63588	3	42	4	Y	3485	3499	0	29	8	52
06		75360 X	62785	-0-	-12575	-0-	3834 58384	3	486	4	Y	3559	3549	0	19	8	43
07	DLQ	G-10	65048	-0-	65048	65048	3915 60909	3	93	4	Y	3678	3637	0	14	8	70
08	DLQ	G-10	60530	-0-	60530	125578	4046 56668	3	318	4	Y	3222	3150	0	14	8	128
09	DLQ	G-10	57950	-0-	57950	183528	3544 53668	3	4129	9	Y	3754	3815	0	7	8	60
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925	-	18763			
04		86040 X	77729	-0-	-8311	-0-	73042	3	4687	9	Y	4261	4228	0	20	8	98
05		87141 X	76627	-0-	-10514	-0-	71928	3	48	4	Y	4228	4228	0	35	8	63
06		83520 X	73373	-0-	-10147	-0-	4651 68801	3	573	4	Y	3635	3634	0	20	8	44
07	DLQ	G-10	73859	-0-	73859	73859	3999 69262	3	106	4	Y	4083	4034	0	15	8	78
08	DLQ	G-10	68321	-0-	68321	142180	4491 63804	3	358	4	Y	3781	3692	0	17	8	150
09	DLQ	G-10	66429	-0-	66429	208609	4159 62139	3	4113	9	Y	3739	3822	0	7	8	60



FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915	-	18855		
04		109740 X	93026	-0-	-16714	-0-	89321 3	3705 9	Y	3368	3337 0	18 8				77
05		101804 X	87831	-0-	-13973	-0-	83989 3	55 4	Y	3443	3445 0	24 8				51
06		97560 X	78428	-0-	-19132	-0-	3787 9	74857 3	603 4	Y	2698	2703 0	13 8			33
07	DLQ	G-10	82622	-0-	82622	82622	2968 9	79175 3	115 4	Y	3029	2993 0	11 8			58
08	DLQ	G-10	82475	-0-	82475	165097	3332 9	78895 3	478 4	Y	2820	2753 0	13 8			112
09	DLQ	G-10	70750	-0-	70750	235847	3102 9	67552 3	2987 9	Y	2715	2778 0	6 8			43
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015	-	19186		
04		79110 X	74089	-0-	-5021	-0-	70819 3	3270 9	Y	2973	2942 0	14 8				68
05		81747 X	73448	-0-	-8299	-0-	70020 3	45 4	Y	3075	3077 0	20 8				46
06		79020 X	67961	-0-	-11059	-0-	3383 9	64089 3	514 4	Y	3053	3050 0	12 8			37
07	DLQ	G-10	68547	-0-	68547	68547	3358 9	65534 3	97 4	Y	2651	2628 0	10 8			50
08	DLQ	G-10	64010	-0-	64010	132557	2916 9	60929 3	335 4	Y	2496	2436 0	11 8			99
09	DLQ	G-10	61144	-0-	61144	193701	2746 9	58287 3	2687 9	Y	2443	2498 0	5 8			39
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622		
04		86880 X	77200	-0-	-9680	-0-	71257 3	5943 9	Y	5403	5371 0	29 8				124
05		86211 X	77432	-0-	-8779	-0-	71592 3	47 4	Y	5266	5276 0	36 8				78
06		80790 X	72915	-0-	-7875	-0-	5793 9	67522 3	544 4	Y	4408	4411 0	22 8			53
07	DLQ	G-10	75006	-0-	75006	75006	4849 9	69610 3	101 4	Y	4814	4758 0	18 8			91
08	DLQ	G-10	67249	-0-	67249	142255	5295 9	61679 3	374 4	Y	4724	4606 0	21 8			188
09	DLQ	G-10	66231	-0-	66231	208486	5196 9	61130 3	4910 9	Y	4464	4571 0	10 8			71
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131		
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798		
04		69720 X	65849	-0-	-3871	-0-	62242 3	3607 9	Y	3279	3247 0	15 8				75
05		72044 X	66286	-0-	-5758	-0-	62454 3	40 4	Y	3447	3449 0	22 8				51
06		69720 X	59964	-0-	-9756	-0-	3792 9	55792 3	448 4	Y	3385	3382 0	13 8			41
07	DLQ	G-10	60879	-0-	60879	60879	3724 9	57571 3	85 4	Y	2930	2904 0	11 8			56
08	DLQ	G-10	56719	-0-	56719	117598	3223 9	53390 3	293 4	Y	2760	2693 0	13 8			110
09	DLQ	G-10	54194	-0-	54194	171792	3036 9	51074 3	2971 9	Y	2701	2762 0	6 8			43

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 #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120526 X	120526	-0-	-0-	-0-	111778	3	267	4	Y	7710	7635	0	45 8	153
						8481	9								
05	118955 X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68 8	153
						8383	9								
06	105569 X	105569	-0-	-0-	-0-	97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40 8	172
						7557	9								
07	DLQ G-10	106658	-0-	106658	106658	98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33 8	148
						7531	9								
08	DLQ G-10	97840	-0-	97840	204498	90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37 8	123
						6774	9								
09	DLQ G-10	91711	-0-	91711	296209	84901	3	6573	9	Y	5975	5933	0	16 8	149
-----															
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047															
04	88950 X	79237	-0-	-9713	-0-	70734	3	147	4	N	7596	7570	0	37 8	208
						8356	9								
05	89590 X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57 8	240
						8424	9								
06	84570 X	75129	-0-	-9441	-0-	67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34 8	401
						7565	9								
07	83762 X	77360	-0-	-6402	-0-	69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24 8	288
						7734	9								
08	83762 X	72343	-0-	-11419	-0-	64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834 1	419
						7315	9					31	8		
09	79230 X	69139	-0-	-10091	-0-	62004	3	6910	9	N	6282	5005	0	1297 1	386
												13	8		
-----															
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427															
04	112380 X	87965	-0-	-24415	-0-	83551	3	81	4	Y	3939	3912	0	18 8	72
						4333	9								
05	111941 X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27 8	94
						4310	9								
06	101160 X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16 8	58
						3860	9								
07	DLQ G-10	96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13 8	73
						4684	9								
08	DLQ G-10	80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16 8	198
						3269	9								
09	DLQ G-10	79154	-0-	79154	256437	74767	3	3962	9	Y	3602	3686	0	6 8	108

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT D		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	66270	X	54879	-0-	-11391	-0-	49310	3	203	4	Y	4878	4852	0	20	8	162
05	64914	X	50832	-0-	-14082	-0-	5366	9	45090	3	Y	4602	4481	0	29	8	254
06	60000	X	49724	-0-	-10276	-0-	5062	9	44350	3	Y	4462	4506	0	22	8	188
07	DLQ	G-10	53171	-0-	53171	53171	4908	9	48147	3	Y	4560	4545	0	18	8	185
08	DLQ	G-10	52642	-0-	52642	105813	5016	9	47939	3	Y	4252	4232	0	27	8	178
09	DLQ	G-10	48981	-0-	48981	154794	4677	9	44488	3	Y	3914	3981	0	10	8	101
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370	- 20013		
04	62370	X	43647	-0-	-18723	-0-	39976	3	1	4	Y	3336	3348	0	43	8	63
05	56792	X	31455	-0-	-25337	-0-	3670	9	28989	3	Y	2242	2201	0	56	8	48
06	52080	X	40576	-0-	-11504	-0-	28989	3	37033	3	Y	3221	3269	0			-0-
07	DLQ	G-10	10988	-0-	10988	10988	37033	3	7885	3	Y	1244	1106	0	23	8	115
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10988	1368	9			Y	4367	4312	0	111	8	59
09	DLQ	G-10	38662	-0-	38662	49650	34563	3	3810	9	Y	3464	3506	0	7	8	10
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965	- 19840		
04	93930	X	86192	-0-	-7738	-0-	74980	3	2	4	Y	10191	10000	0	183	8	192
05	97061	X	74595	-0-	-22466	-0-	11210	9	64469	3	Y	9205	8988	0	213	8	196
06	93210	X	59247	-0-	-33963	-0-	64469	3	50271	3	Y	8160	8356	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	50271	3	8976	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ	G-10	26553	-0-	26553	26553	20939	3	396	4	Y	4744	4541	0	139	8	64
09	DLQ	G-10	62174	-0-	62174	88727	5218	9	50938	3	Y	9915	9918	0	33	8	28
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240	- 19318		
04	58890	X	48724	-0-	-10166	-0-	43851	3	185	4	Y	4262	4274	0	24	8	141
05	59768	X	45099	-0-	-14669	-0-	4688	9	39832	3	Y	4186	4034	0	64	8	229
06	54870	X	44599	-0-	-10271	-0-	39832	3	4605	9	Y	4097	4130	0	23	8	173
07	DLQ	G-10	47952	-0-	47952	47952	39629	3	4507	9	Y	4261	4240	0	21	8	173
08	DLQ	G-10	46391	-0-	46391	94343	43257	3	4687	9	Y	3931	3915	0	24	8	165
09	DLQ	G-10	42234	-0-	42234	136577	42041	3	4324	9	Y	3603	3666	0	9	8	93
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175	- 19250		
04	DLQ	G-10	58368	-0-	58368	244091	50830	3	221	4	Y	6652	6685	0	18	8	221
05	295950	X	51859	-0-	-244091	-0-	7317	9	44170	3	Y	6330	6172	0	29	8	350
06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	6963	9	42984	3	Y	6161	6229	0	21	8	261
07	62062	X	56508	-0-	-5554	-0-	6777	9	49057	3	Y	6765	6733	0	17	8	276
08	62062	X	54938	-0-	-7124	-0-	7442	9	48102	3	Y	6188	6190	0	14	8	260
09	58380	X	49454	-0-	-8926	-0-	6807	9	43049	3	Y	5641	5750	0	5	8	146

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060								
04	105660 X	94033	-0-	-11627	-0-	87679	3	168	4	Y	5624	5584	0	22	8	112
05	104780 X	97354	-0-	-7426	-0-	91279	3	158	4	Y	5379	5349	0	34	8	108
06	99960 X	89481	-0-	-10479	-0-	83777	3	237	4	Y	4970	4933	0	20	8	125
07	DLQ G-10	89857	-0-	89857	89857	84388	3	152	4	Y	4834	4838	0	16	8	105
08	DLQ G-10	88530	-0-	88530	178387	83178	3	170	4	Y	4711	4703	0	18	8	95
09	DLQ G-10	79545	-0-	79545	257932	74772	3	4610	9	Y	4191	4174	0	8	8	104
WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9938 - 19730								
04	56370 X	50482	-0-	-5888	-0-	42034	3	1	4	Y	7679	7616	0	68	8	146
05	58249 X	44244	-0-	-14005	-0-	37381	3	6863	9	Y	6239	6140	0	111	8	134
06	52470 X	41926	-0-	-10544	-0-	35198	3	6728	9	Y	6116	6250	0			-0-
07	DLQ G-10	23310	-0-	23310	23310	17886	3	2864	4	Y	2327	2107	0	1	8	219
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23310	2560	9			Y	15196	15140	0	65	8	210
09	DLQ G-10	78227	-0-	78227	101537	65677	3	12172	9	Y	11065	11233	0	11	8	31
WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 10409 - 19976								
04	104070 X	85836	-0-	-18234	-0-	78369	3	2	4	Y	6786	6684	0	142	8	127
05	107539 X	66898	-0-	-40641	-0-	61707	3	5191	9	Y	4719	4666	0	79	8	101
06	100950 X	63690	-0-	-37260	-0-	57830	3	5860	9	Y	5327	5428	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	9			Y	-0-	-0-	0			-0-
08	DLQ G-10	22800	-0-	22800	22800	19669	3	395	4	Y	2487	2296	0	158	8	33
09	DLQ G-10	28637	-0-	28637	51437	22544	3	5871	9	Y	5337	5333	0	22	8	15
WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9509 - 19856								
04	96304 X	96304	-0-	-0-	-0-	82874	3	13430	9	Y	12209	12178	0	38	8	61
05	92035 X	92035	-0-	-0-	-0-	77053	3	14982	9	Y	13620	13530	0	56	8	95
06	85704 X	85704	-0-	-0-	-0-	72072	3	13632	9	Y	12393	12364	0	36	8	88
07	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	16796	3	3253	9	Y	2957	2939	0	7	8	99
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20049	2736	9			Y	-0-	-0-	0			99
09	DLQ G-10	10401	-0-	10401	30450	8147	3	2011	9	Y	1828	1859	0	13	8	55
WELL #: 4H		RRCID -> 288120		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9556 - 19922								
04	DLQ G-10	127976	-0-	127976	498820	114277	3	13699	9	Y	12454	12406	0	39	8	62
05	639446 X	140626	-0-	-498820	-0-	126404	3	14222	9	Y	12929	12848	0	53	8	90
06	119283 X	119283	-0-	-0-	-0-	106964	3	12319	9	Y	11199	11177	0	32	8	80
07	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	27979	3	3406	9	Y	3096	3066	0	7	8	103
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0			103
*09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	2872	3	1786	9	Y	1624	1663	0	15	8	49
WELL #: 7H		RRCID -> 288147		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9178 - 19480								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288231	COMPL. DATE 10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9273 - 19614							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF. 10499 - 20642							
04	DLQ G-10	80610	-0-	80610	330078	79508	3	1102	9	Y	1002	1002	0		-0-
05	408994 X	78916	-0-	-330078	-0-	77841	3	1075	9	Y	977	977	0		-0-
06	73999 X	73999	-0-	-0-	-0-	72992	3	1007	9	Y	915	915	0		-0-
07	89807 X	74680	-0-	-15127	-0-	73438	3	1242	9	Y	1129	1129	0		-0-
08	83297 X	73156	-0-	-10141	-0-	71701	3	1455	9	Y	1323	1323	0		-0-
09	80610 X	69616	-0-	-10994	-0-	68292	3	1324	9	Y	1204	1204	0		-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF. 9293 - 19351							
04	DLQ G-10	39182	-0-	39182	165231	30858	3	8324	9	Y	7567	7567	0		-0-
05	205779 X	40548	-0-	-165231	-0-	32394	3	8154	9	Y	7413	7413	0		-0-
06	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	29252	3	7820	9	Y	7109	7109	0		-0-
07	37936 X	37936	-0-	-0-	-0-	30636	3	7300	9	Y	6636	6636	0		-0-
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	29589	3	7222	9	Y	6565	6565	0		-0-
*09	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	27960	3	6500	9	Y	5909	5909	0		-0-

VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9239 - 19220							
04	72630 X	67888	-0-	-4742	-0-	57248	3	91	4	N	9590	9544	0	22 8	224
						10549	9								
05	75051 X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40 8	498
						9624	9								
06	72630 X	55091	-0-	-17539	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0	12 8	247
						7390	9								
07	75051 X	70085	-0-	-4966	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0	15 8	154
						9595	9								
08	75051 X	54678	-0-	-20373	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0	13 8	202
						7417	9								
09	70770 X	60197	-0-	-10573	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0	3 8	178

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468	-	18664
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	DLQ G-10	101054	-0-	101054	357571	91427 3	53 4	Y	8704	8582 0	34 8	223		
05	459791 X	102220	-0-	-357571	-0-	9574 9	93690 3	52 4	Y	7707	7621 0	51 8	258	
06	90498 X	90498	-0-	-0-	-0-	8478 9	83356 3	55 4	Y	6443	6545 0	28 8	128	
07	95449 X	85759	-0-	-9690	-0-	7087 9	78053 3	93 4	Y	6921	6687 0	23 8	339	
08	95449 X	86264	-0-	-9185	-0-	7613 9	78350 3	370 4	Y	6858	6824 0	28 8	345	
09	92370 X	77383	-0-	-14987	-0-	7544 9	70903 3	6274 9	Y	5704	5917 0	12 8	120	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293	-	19351
04	DLQ G-10	138195	-0-	138195	544937	123027 3	15168 9	Y	13789	13744 0	43 8	69		
05	676564 X	131627	-0-	-544937	-0-	118135 3	13492 9	Y	12265	12198 0	51 8	85		
06	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-	110400 3	13499 9	Y	12272	12234 0	36 8	87		
07	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	28728 3	3464 9	Y	3149	3123 0	8 8	105		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105		
*09	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	18086 3	3463 9	Y	3148	3139 0	19 8	95		
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171	-	19578
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	-	18365
04	DLQ G-10	63345	-0-	63345	263169	57621 3	5724 9	Y	5204	5191 0	15 8	144		
05	323641 X	60472	-0-	-263169	-0-	55187 3	37 4	Y	4771	4752 0	23 8	140		
06	58418 X	58418	-0-	-0-	-0-	5248 9	53329 3	171 4	Y	4471	4456 0	14 8	141	
07	63116 X	58295	-0-	-4821	-0-	4918 9	53063 3	49 4	Y	4712	4700 0	12 8	141	
08	63116 X	51946	-0-	-11170	-0-	5183 9	47057 3	101 4	Y	4353	4355 0	13 8	126	
09	61080 X	54249	-0-	-6831	-0-	4788 9	49622 3	4540 9	Y	4127	4074 0	6 8	173	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	-	19372
04	133920 X	106524	-0-	-27396	-0-	95225 3	142 4	N	10143	10376 1	38 8	328		
05	137702 X	107449	-0-	-30253	-0-	11157 9	96198 3	106 4	N	10132	9782 1	71 8	607	
06	126810 X	100324	-0-	-26486	-0-	11145 9	89915 3	124 4	N	9350	9406 1	46 8	505	
07	114824 X	102308	-0-	-12516	-0-	10285 9	92142 3	125 4	N	9128	9017 1	33 8	583	
08	114824 X	99475	-0-	-15349	-0-	10041 9	89526 3	173 4	N	8887	8918 1	44 8	508	
09	106530 X	10388	-0-	-96142	-0-	9776 9	9373 3	974 9	N	885	1304 1	7 8	82	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	DLQ	G-10	79307	-0-	79307	325908	75345 3	3962 9	Y	3602	3586 0	15 8	100	
05		400697 X	74789	-0-	-325908	-0-	71058 3	46 4	Y	3350	3331 0	21 8	98	
							3685 9							
06		70177 X	70177	-0-	-0-	-0-	66852 3	203 4	Y	2838	2835 0	12 8	89	
							3122 9							
07		85932 X	70228	-0-	-15704	-0-	66867 3	55 4	Y	3005	2994 0	10 8	90	
							3306 9							
08		85777 X	69652	-0-	-16125	-0-	66061 3	126 4	Y	3150	3137 0	12 8	91	
							3465 9							
09		79320 X	67186	-0-	-12134	-0-	63953 3	3125 9	Y	2841	2808 0	5 8	119	
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	-	18507
04	DLQ	G-10	73348	-0-	73348	300692	69788 3	3560 9	Y	3236	3224 0	12 8	90	
05		370220 X	69528	-0-	-300692	-0-	66188 3	43 4	Y	2997	2981 0	18 8	88	
							3297 9							
06		66229 X	66229	-0-	-0-	-0-	63120 3	188 4	Y	2655	2649 0	11 8	83	
							2921 9							
07		75733 X	70504	-0-	-5229	-0-	67175 3	53 4	Y	2978	2963 0	9 8	89	
							3276 9							
08		75733 X	63643	-0-	-12090	-0-	60616 3	127 4	Y	2636	2639 0	10 8	76	
							2900 9							
09		73290 X	63200	-0-	-10090	-0-	60351 3	2746 9	Y	2496	2463 0	5 8	104	
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887
04		125310 X	90726	-0-	-34584	-0-	84903 3	40 4	N	5257	5159 0	16 8	317	
							5783 9							
05		123163 X	79770	-0-	-43393	-0-	74486 3	45 4	N	4763	4897 0	21 8	162	
							5239 9							
06		113790 X	78857	-0-	-34933	-0-	73403 3	409 4	N	4586	4509 0	16 8	223	
							5045 9							
07		105338 X	80179	-0-	-25159	-0-	74612 3	136 4	N	4937	4875 0	11 8	274	
							5431 9							
08		105338 X	79854	-0-	-25484	-0-	74091 3	163 4	N	5091	5190 0	13 8	162	
							5600 9							
09		90720 X	75148	-0-	-15572	-0-	70349 3	4640 9	N	4218	4169 0	6 8	205	
TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607
04	14B2	EXT	187112	-0-	187112	187112	141659 3	45453 9	Y	41321	41132 0		189	
05	14B2	EXT	338758	-0-	338758	525870	256573 3	82185 9	Y	74714	74392 0		511	
06	14B2	EXT	340335	-0-	340335	866205	261649 3	78686 9	Y	71533	71525 0		519	
07		1166575 X	300370	-0-	-866205	-0-	236149 3	64221 9	Y	58383	58501 0		401	
08		281180 X	281180	-0-	-0-	-0-	226592 3	54588 9	Y	49625	49558 0		468	
*09		200773 X	200773	-0-	-0-	-0-	164074 3	36699 9	Y	33363	33528 0		303	
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
04	DLQ	G-10	69288	-0-	69288	283650	65747	3	3541	9	Y	3219	3207	0	13	8	89
05		350168 X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
							3306	9									
06		63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	11	8	79
							2780	9									
07		71362 X	67875	-0-	-3487	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	11	8	88
							3245	9									
08		71362 X	63215	-0-	-8147	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	12	8	78
							2962	9									
09		69060 X	60383	-0-	-8677	-0-	57566	3	2718	9	Y	2471	2441	0	5	8	103
-----																	
TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350	-	19481			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634	-	19737			
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
-----																	
TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504	-	19558			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095	-	19497			
04	DLQ	G-10	88415	-0-	88415	373574	79317	3	266	4	Y	8029	7962	0	33	8	148
							8832	9									
05		464289 X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
							8787	9									
06		80468 X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463	4	Y	6924	6909	0	26	8	142
							7616	9									
07		91326 X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177	4	Y	7119	7134	0	23	8	104
							7831	9									
08		91326 X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357	4	Y	6714	6672	0	25	8	121
							7385	9									
09		88380 X	74653	-0-	-13727	-0-	67707	3	6634	9	Y	6031	6037	0	12	8	103



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		169500 X	129017	-0-	-40483	-0-	117032 3	541 4	N	10404	10371 0	34 8		35
							11444 9							
05		157387 X	124282	-0-	-33105	-0-	113161 3	273 4	N	9862	9803 0	50 8		44
							10848 9							
06		144870 X	112882	-0-	-31988	-0-	101658 3	1487 4	N	8852	8816 0	23 8		57
							9737 9							
07		133331 X	111648	-0-	-21683	-0-	102526 3	288 4	N	8031	8011 0	19 8		58
							8834 9							
08		133331 X	105603	-0-	-27728	-0-	96386 3	447 4	N	7973	7955 0	22 8		54
							8770 9							
09		129030 X	99871	-0-	-29159	-0-	90562 3	9009 9	N	8190	8164 0	9 8		71
-----														
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
04		53940 X	46261	-0-	-7679	-0-	39192 3	291 4	N	6162	6123 0	36 8		21
							6778 9							
05		65204 X	65204	-0-	-0-	-0-	56411 3	196 4	N	7815	7741 0	60 8		35
							8597 9							
06		61590 X	47011	-0-	-14579	-0-	40186 3	914 4	N	5374	5344 0	31 8		34
							5911 9							
07		63643 X	7761	-0-	-55882	-0-	5374 3	45 4	N	2129	2145 0	3 8		15
							2342 9							
08		65193 X	23876	-0-	-41317	-0-	19278 3	192 4	N	4005	3993 0			27
							4406 9							
09		63090 X	17141	-0-	-45949	-0-	13039 3	3992 9	N	3629	3617 0	8 8		31
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
04		135210 X	102770	-0-	-32440	-0-	88193 3	407 4	N	12882	12857 0	39 8		43
							14170 9							
05		119567 X	53449	-0-	-66118	-0-	44851 3	126 4	N	7702	7680 0	31 8		34
							8472 9							
06		118950 X	101152	-0-	-17798	-0-	86712 3	1276 4	N	11967	11887 0	37 8		77
							13164 9							
07		122915 X	114397	-0-	-8518	-0-	101728 3	287 4	N	11256	11225 0	27 8		81
							12382 9							
08		122915 X	94920	-0-	-27995	-0-	84613 3	400 4	N	9006	8994 0	32 8		61
							9907 9							
09		102780 X	92274	-0-	-10506	-0-	83195 3	8798 9	N	7998	7975 0	15 8		69

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		168450 X	125739	-0-	-42711	-0-	115907	3	535	4	N	8452	8430	0 28 8 28
							9297	9						
05		159743 X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264	4	N	7754	7707	0 41 8 34
							8529	9						
06		150360 X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444	4	N	6634	6602	0 23 8 43
							7297	9						
07		136276 X	106384	-0-	-29892	-0-	99082	3	286	4	N	6378	6355	0 20 8 46
							7016	9						
08		136276 X	76187	-0-	-60089	-0-	69566	3	319	4	N	5729	5723	0 13 8 39
							6302	9						
09		125730 X	87207	-0-	-38523	-0-	79985	3	6956	9	N	6324	6303	0 5 8 55
-----														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
04		150818 X	150818	-0-	-0-	-0-	112338	3	224	4	Y	34778	34707	0 38 8 33
							38256	9						
05		319360 X	319360	-0-	-0-	-0-	258880	3	757	4	Y	54294	54186	0 95 8 46
							59723	9						
06		347559 X	347559	-0-	-0-	-0-	298341	3	1130	4	Y	43716	43645	0 70 8 47
							48088	9						
07		320506 X	320506	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0 50 8 66
							38882	9						
08		297032 X	297032	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0 56 8 42
							30781	9						
*09		267538 X	267538	-0-	-0-	-0-	242142	3	25123	9	Y	22839	22798	0 23 8 60
-----														
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694														
04		SHUT IN	150792	-0-	150792	150792	120351	3	239	4	Y	27456	27379	0 51 8 26
							30202	9						
05		14B2 EXT	258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0 109 8 27
							35279	9						
06		14B2 EXT	274308	-0-	274308	683985	247059	3	942	4	Y	23915	23845	0 71 8 26
							26307	9						
07		932650 X	248665	-0-	-683985	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0 49 8 35
							20849	9						
08		235848 X	225980	-0-	-9868	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0 52 8 21
							15158	9						
09		228240 X	200252	-0-	-27988	-0-	187738	3	12298	9	Y	11180	11152	0 20 8 29

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438												
BURGOO KING 2 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763	-	17436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	SHUT IN	226654	-0-	226654	226654	185759 40524	3	371	4	Y	36840	36725	0	80	8	35
05	SHUT IN	231362	-0-	231362	458016	198953 31824	3	585	4	Y	28931	28817	0	124	8	25
06	SHUT IN	234774	-0-	234774	692790	210048 23922	3	804	4	Y	21747	21680	0	69	8	23
07	927778 X	234988	-0-	-692790	-0-	215865 18888	3	235	4	Y	17171	17111	0	51	8	32
08	234478 X	234478	-0-	-0-	-0-	218081 16114	3	283	4	Y	14649	14602	0	57	8	22
*09	210418 X	210418	-0-	-0-	-0-	197476	3	12717	9	Y	11561	11530	0	23	8	30
BURGOO KING 2 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828	-	17692		
04	SHUT IN	164667	-0-	164667	164673	144270 20106	3	291	4	Y	18278	18185	0	76	8	17
05	SHUT IN	226254	-0-	226254	390927	202570 23089	3	595	4	Y	20990	20884	0	105	8	18
06	SHUT IN	255711	-0-	255711	646638	231215 23618	3	878	4	Y	21471	21397	0	69	8	23
07	884242 X	237604	-0-	-646638	-0-	218456 18912	3	236	4	Y	17193	17136	0	48	8	32
08	229493 X	229476	-0-	-17	-0-	212354 16847	3	275	4	Y	15315	15268	0	56	8	23
09	228240 X	201725	-0-	-26515	-0-	187919	3	13591	9	Y	12355	12324	0	22	8	32
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081	-	18148		
04	252900 X	237499	-0-	-15401	-0-	219840 17511	3	148	4	N	15919	15866	1	42	8	332
05	261330 X	237168	-0-	-24162	-0-	220293 16795	3	80	4	N	15268	15230	1	65	8	305
06	252900 X	199947	-0-	-52953	-0-	185006 13140	3	1801	4	N	11945	11983	1	35	8	232
07	261330 X	198713	-0-	-62617	-0-	186388 11560	3	765	4	N	10509	10418	1	29	8	294
08	261330 X	187945	-0-	-73385	-0-	175528 11065	3	1352	4	N	10059	10001	1	31	8	321
09	237510 X	166551	-0-	-70959	-0-	156262	3	9009	9	N	8190	8403	1	20	8	88
COUNT FLEET 48 STATE E			WELL #:	5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935	-	19219		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18912	3	12	4	Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	25427	-0-	25427	25427	6503	9	5912	4	Y	5889	5889	0			23
06	SHUT IN	198815	-0-	198815	224242	161683 36402	3	730	4	Y	33093	32978	0	108	8	30
07	SHUT IN	165848	-0-	165848	390090	134311 31415	3	122	4	Y	28559	28479	0	78	8	32
08	606367 X	216277	-0-	-390090	-0-	180583 35324	3	370	4	Y	32113	32032	0	88	8	25
*09	201042 X	201042	-0-	-0-	-0-	173010	3	27932	9	Y	25393	25332	0	33	8	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	SHUT IN	53322	-0-	53322	53322	39599 3	25 4	Y	12453	12405 0		48
						13698 9						
06	SHUT IN	165182	-0-	165182	218504	132752 3	600 4	Y	28936	28865 0	93 8	26
						31830 9						
07	SHUT IN	171300	-0-	171300	389804	142980 3	131 4	Y	25626	25552 0	71 8	29
						28189 9						
08	SHUT IN	195492	-0-	195492	585296	166560 3	341 4	Y	25992	25914 0	87 8	20
						28591 9						
*09	646098 X	60802	-0-	-585296	-0-	51408 3	9364 9	Y	8513	8500 0	15 8	18
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	SHUT IN	42101	-0-	42101	42101	34259 3	22 4	Y	7109	7081 0		28
						7820 9						
06	SHUT IN	220885	-0-	220885	262986	165177 3	743 4	Y	49968	49854 0	97 8	45
						54965 9						
07	SHUT IN	194992	-0-	194992	457978	154424 3	137 4	Y	36755	36688 0	71 8	41
						40431 9						
08	661317 X	203339	-0-	-457978	-0-	165714 3	338 4	Y	33897	33817 0	95 8	26
						37287 9						
09	211620 X	170260	-0-	-41360	-0-	142349 3	27828 9	Y	25298	25235 0	36 8	53
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	SHUT IN	83828	-0-	83828	83828	63871 3	41 4	Y	18105	18035 0		70
						19916 9						
06	SHUT IN	208282	-0-	208282	292110	159047 3	716 4	Y	44108	44045 0	93 8	40
						48519 9						
07	SHUT IN	209748	-0-	209748	501858	173007 3	155 4	Y	33260	33184 0	78 8	38
						36586 9						
08	698310 X	196452	-0-	-501858	-0-	165855 3	335 4	Y	27511	27436 0	92 8	21
						30262 9						
09	230850 X	175800	-0-	-55050	-0-	150091 3	25622 9	Y	23293	23232 0	33 8	49
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	SHUT IN	54102	-0-	54102	54102	40711 3	26 4	Y	12150	12103 0		47
						13365 9						
06	SHUT IN	195493	-0-	195493	249595	148255 3	667 4	Y	42337	42245 0	101 8	38
						46571 9						
07	SHUT IN	179000	-0-	179000	428595	142485 3	128 4	Y	33079	33002 0	78 8	37
						36387 9						
08	SHUT IN	174508	-0-	174508	603103	142935 3	297 4	Y	28433	28354 0	94 8	22
						31276 9						
*09	657737 X	54634	-0-	-603103	-0-	43714 3	10894 9	Y	9904	9888 0	17 8	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #: 9H		RRCID -> 291174		COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	66559	-0-	66559	66559	51533 3	Y	13630	13577 0	53		
						14993 9						
06	SHUT IN	203910	-0-	203910	270469	158650 3	Y	40495	40417 0	95 8	36	
						44545 9						
07	SHUT IN	232534	-0-	232534	503003	189124 3	Y	39307	39237 0	62 8	44	
						43238 9						
08	SHUT IN	229615	-0-	229615	732618	188629 3	Y	36904	36847 0	72 8	29	
						40594 9						
*09	776683 X	44065	-0-	-732618	-0-	37227 3	Y	6196	6195 0	17 8	13	
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291197		COMPL. DATE 05/19/2021			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	29230	-0-	29230	29230	25374 3	Y	3491	3477 0	14		
						3840 9						
06	SHUT IN	190367	-0-	190367	219597	154075 3	Y	32362	32245 0	102 8	29	
						35598 9						
07	SHUT IN	177263	-0-	177263	396860	140773 3	Y	33058	32981 0	69 8	37	
						36364 9						
08	604241 X	207381	-0-	-396860	-0-	167236 3	Y	36183	36105 0	87 8	28	
						39801 9						
*09	201377 X	201377	-0-	-0-	-0-	165703 3	Y	32344	32270 0	34 8	68	
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291442		COMPL. DATE 07/14/2021			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	12534 X	NO RPT	-0-	-12534	-0-		N	NO RPT		-0-		
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291446		COMPL. DATE 07/11/2021			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	16338 X	NO RPT	-0-	-16338	-0-		N	NO RPT		-0-		
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585			
TRAIL BOSS		WELL #: 404H										
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		400		
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		400		
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99 3	N	2	2	402		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		402		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		402		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		402		
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207			
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	12 1	N	157		454		
						173 9						
05	3658 X	125	-0-	-3533	-0-	111 3	N	13		467		
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3692 3	N	114		581		
07	3658 X	1012	-0-	-2646	-0-	1012 1	N	-0-		581		
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		N	-0-		581		
*09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	510 1	N	177	373 1	385		
						195 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	3	Y	34		262
						37	9						
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41		303
						45	9						
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41		344
						45	9						
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-		344
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184 1	234
						81	9						
*09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	3	Y	30		264
						33	9						

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122			
04	6870 X	5986	-0-	-884	-0-	359	1	5125	3	Y	253	275 0	60
						224	4	278	9				
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236 0	100
						5	4	304	9				
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246 0	81
						5	4	250	9				
07	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239 0	84
						1	4	266	9				
08	5890 X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107 0	9
						31	4	35	9				
09	5700 X	2985	-0-	-2715	-0-	128	1	2823	3	Y	30	26 0	13
						1	4	33	9				

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		471
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		471
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		471
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		471
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		471

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835			
04	47792 X	14260	-0-	-33532	-0-	960	1	12318	3	Y	893	869 0	161
						982	9						
05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	992	1	14926	3	Y	1197	1133 0	225
						3	4	1317	9				
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	554	1	6939	3	Y	370	563 0	32
						12	4	407	9				
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	92	1	2622	3	Y	950	883 0	99
						5	4	1045	9				
08	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	62	1	3108	3	Y	456	519 0	36
						11	4	502	9				
09	3750 X	336	-0-	-3414	-0-	24	1	68	3	Y	222	213 0	45
						244	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	15150 X	13587	-0-	-1563	-0-	60 666	1 9	12861	3	N	605	886	1	287
05	14942 X	13779	-0-	-1163	-0-	62 673	1 9	13044	3	N	612	470	1	429
06	14460 X	12279	-0-	-2181	-0-	60 584	1 9	11635	3	N	531	446	1	514
07	14043 X	12155	-0-	-1888	-0-	48 614	1 9	11493	3	N	558	457	1	615
08	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	62 763	1 9	13297	3	N	694	902	1	407
09	13590 X	7581	-0-	-6009	-0-	42 355	1 9	7184	3	N	323	453	1	277
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628				
04	18720 X	14888	-0-	-3832	-0-	392 155	1 4	13939	3	Y	365	384	0	67
05	18941 X	15877	-0-	-3064	-0-	508 237	1 4	14333	3	Y	726	686	0	107
06	18360 X	16689	-0-	-1671	-0-	486 177	1 4	15333	3	Y	630	452	0	285
07	18972 X	18217	-0-	-755	-0-	665 1	1 4	16912	3	Y	581	788	0	78
08	18972 X	18839	-0-	-133	-0-	664 164	1 9	18011	3	Y	149	132	0	95
09	16680 X	14959	-0-	-1721	-0-	293 2	1 4	14541	3	Y	112	112	0	95
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545				
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	60 701	1 9	12193	3	N	637	465	1	458
05	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	62 653	1 9	15217	3	N	594	453	1	599
06	14370 X	13937	-0-	-433	-0-	69 626	1 9	13242	3	N	569	376	1	792
07	14849 X	13795	-0-	-1054	-0-	82 596	1 9	13117	3	N	542	928	1	406
08	14849 X	12842	-0-	-2007	-0-	62 817	1 9	11963	3	N	743	447	1	702
09	14370 X	11909	-0-	-2461	-0-	60 425	1 9	11424	3	N	386	461	1	627
TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755				
04	13500 X	10079	-0-	-3421	-0-	753 458	1 9	8868	3	N	416	371	1	595
05	11284 X	10951	-0-	-333	-0-	928 330	1 9	9693	3	N	300	366	1	529
06	10590 X	7815	-0-	-2775	-0-	960 392	1 9	6463	3	N	356	370	1	515
07	10943 X	9247	-0-	-1696	-0-	928 261	1 9	8058	3	N	237			752
08	10943 X	7673	-0-	-3270	-0-	950 309	1 9	6414	3	N	281	368	1	665
09	10590 X	9088	-0-	-1502	-0-	960 404	1 9	7724	3	N	367	359	1	673

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150												
SHEPARD STATE			WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	1920	1	36574	3	Y	1947	1818	0	615
							399	4	2142	9					
05		41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0	666
							516	4	1921	9					
06		38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1856	1	33916	3	Y	1771	1792	0	645
							1045	4	1948	9					
07		34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1504	1	31496	3	Y	1254	1290	0	609
							1379	9							
08		47384 X	47384	-0-	-0-	-0-	1984	1	43368	3	Y	1847	1767	0	689
							2032	9							
*09		43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	1920	1	39388	3	Y	1604	1825	0	468
							12	4	1764	9					
-----															
ARMSTRONG STATE			WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620				
04		13890 X	1225	-0-	-12665	-0-	23	1	1181	3	Y	19	73	0	88
							21	9							
05		14353 X	13495	-0-	-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0	152
							279	9							
06		11190 X	10795	-0-	-395	-0-	608	1	9724	3	Y	421	377	0	196
							463	9							
07		T. A.	10622	-0-	10622	10622	439	1	9658	3	Y	477	399	0	274
							525	9							
08		T. A.	11721	-0-	11721	22343	847	1	10067	3	Y	734	768	0	240
							807	9							
09		T. A.	10224	-0-	10224	32567	850	1	8574	3	Y	727	669	0	298
							800	9							
-----															
GLENN			WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10788 - 14965				
04		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	960	1	7260	3	Y	372			647
							409	9							
05		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1	588
							449	9							
06		7740 X	6664	-0-	-1076	-0-	930	1	5651	3	Y	75	434	1	229
							83	9							
07		8990 X	4640	-0-	-4350	-0-	778	1	3862	3	Y	-0-			229
08		9145 X	3065	-0-	-6080	-0-	482	1	2504	3	Y	72			301
							79	9							
09		8850 X	960	-0-	-7890	-0-	960	1			Y	-0-			301
-----															
ELBOW DOWN			WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 9896		PERF.10060 - 14250				
04		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	373	1	17332	3	Y	785	721	0	175
							90	4	864	9					
05		15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0	157
							26	4	724	9					
06		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	343	1	15845	3	Y	724	683	0	198
							14	4	796	9					
07		18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	361	1	17340	3	Y	693	682	0	209
							3	4	762	9					
08		17670 X	17141	-0-	-529	-0-	372	1	16123	3	Y	587	661	0	135
							646	9							
09		17100 X	14625	-0-	-2475	-0-	360	1	13768	3	Y	452	394	0	193
							497	9							



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
GRISSOM A		WELL #:		3022H	RRCID ->	278440	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10502	- 14810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04		26250 X	21997	-0-	-4253	-0-	498 1	20701 3	N	704	671 0	133	
							24 4	774 9					
05		27125 X	25144	-0-	-1981	-0-	774 1	23587 3	N	701	628 0	206	
							12 4	771 9					
06		24540 X	24449	-0-	-91	-0-	687 1	23108 3	N	542	471 0	277	
							58 4	596 9					
07		25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	761 1	23907 3	N	396	618 0	55	
							2 4	436 9					
08		26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	1067 1	25205 3	N	475	440 0	90	
							4 4	523 9					
09		24450 X	18558	-0-	-5892	-0-	990 1	17163 3	N	323	301 0	112	
							50 4	355 9					
-----													
CHUTE BUSTER				WELL #:		622H	RRCID ->	278888	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	9843 PERF.10181 - 14372	
-----													
04		18660 X	17809	-0-	-851	-0-	613 1	16189 3	Y	570	621 0	121	
							380 4	627 9					
05		20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	790 1	19280 3	Y	586	505 0	202	
							29 4	645 9					
06		18660 X	15584	-0-	-3076	-0-	549 1	14536 3	Y	442	492 0	152	
							13 4	486 9					
07		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	566 1	15152 3	Y	468	458 0	162	
							2 4	515 9					
08		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	796 1	18281 3	Y	513	535 0	140	
							200 4	564 9					
*09		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	679 1	15021 3	Y	510	426 0	224	
							4 4	561 9					
-----													
PETOSKEY STATE				WELL #:		2021H	RRCID ->	278889	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9843 PERF. 9992 - 14584	
-----													
04		23250 X	19753	-0-	-3497	-0-	626 1	18317 3	N	736	1131 1	458	
							810 9						
05		23374 X	21039	-0-	-2335	-0-	992 1	19161 3	N	805	556 1	707	
							886 9						
06		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	928 1	18742 3	N	723	553 1	877	
							795 9						
07		21049 X	19914	-0-	-1135	-0-	908 1	18152 3	N	776	1128 1	525	
							854 9						
08		21049 X	15532	-0-	-5517	-0-	992 1	13868 3	N	611	370 1	766	
							672 9						
09		20460 X	961	-0-	-19499	-0-	960 1	1 9	N	1	371 1	396	
-----													
GLENN				WELL #:		2024H	RRCID ->	278893	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	10397 PERF.10664 - 14870	
-----													
04		20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	864 1	18926 3	Y	970	1106 1	634	
							1067 9						
05		23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	945 1	21199 3	Y	1064	1111 1	587	
							1170 9						
06		21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	960 1	19622 3	Y	1082	739 1	930	
							1190 9						
07		23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	840 1	21430 3	Y	1071	1488 1	513	
							1178 9						
08		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	992 1	20562 3	Y	1077	921 1	669	
							1185 9						
09		21390 X	18969	-0-	-2421	-0-	64 1	17902 3	Y	912	931 1	650	
							1003 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	28894 X	28894	-0-	-0-	-0-	60	1	27123	3	N	1555	1881	1			556
						1711	9									
05	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120	1			790
						1489	9									
06	32430 X	27292	-0-	-5138	-0-	60	1	25260	3	N	1793	1846	1			737
						1972	9									
07	33511 X	27489	-0-	-6022	-0-	58	1	25899	3	N	1393	1467	1			663
						1532	9									
08	33511 X	25381	-0-	-8130	-0-	62	1	24095	3	N	1113	1092	1			684
						1224	9									
09	28890 X	25728	-0-	-3162	-0-	60	1	24301	3	N	1243	1283	1			644
						1367	9									
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016			TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			479
05	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	832	1	10662	3	Y	4220	4303	0			396
						11	4	4642	9							
06	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	861	1	3411	3	Y	1583	1633	0			346
						20	4	1741	9							
07	T. A.	3747	-0-	3747	3747	416	1	1983	3	Y	1225	1242	0			329
						1348	9									
08	T. A.	2346	-0-	2346	6093	50	1	1590	3	Y	641	89	0			881
						1	4	705	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6093					Y	NO RPT					881
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	832 1 75 4	24085 3 936 9	N	851	735 1	1161		
05	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	776 1 48 4	22587 3 817 9	N	743	1103 1	801		
06	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	509 1 54 4	15499 3 801 9	N	728	370 1	1159		
07	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	1200 1 9 4	21789 3 1049 9	N	954	1481 1	632		
08	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	992 1 1161 9	12072 3	N	1055	369 1	1318		
*09	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	960 1 16 4	11718 3 987 9	N	897	1289 1	926		
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950			
04	22650 X	19366	-0-	-3284	-0-	762 1 822 9	17782 3	Y	747	501 0	587		
05	23405 X	20393	-0-	-3012	-0-	610 1 525 9	19258 3	Y	477	596 0	468		
06	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	1252 1 816 9	23693 3	Y	742	800 0	410		
07	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	1091 1 667 9	23544 3	Y	606	668 0	348		
08	25357 X	25357	-0-	-0-	-0-	1085 1 542 9	23730 3	Y	493	680 0	161		
*09	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1070 1 253 9	21705 3	Y	230	297 0	94		
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065			
04	31560 X	23700	-0-	-7860	-0-	761 1 235 4	21354 3 1350 9	Y	1227	1222 0	227		
05	32612 X	18237	-0-	-14375	-0-	835 1 21 4	16035 3 1346 9	Y	1224	881 0	569	1 8	
06	31560 X	20604	-0-	-10956	-0-	447 1 273 4	18688 3 1196 9	Y	1087	1094 0	562		
07	37216 X	37216	-0-	-0-	-0-	1121 1 226 4	33742 3 2127 9	Y	1934	2269 0	227		
08	32860 X	27074	-0-	-5786	-0-	706 1 19 4	25195 3 1154 9	Y	1049	1129 0	147		
*09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	652 1 10 4	23545 3 1126 9	Y	1024	973 0	198		
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945			
04	44040 X	43410	-0-	-630	-0-	1108 1 436 4	39315 3 2551 9	Y	2319	2258 0	402		
05	45508 X	41594	-0-	-3914	-0-	1337 1 622 4	37667 3 1968 9	Y	1789	1891 0	300		
06	44040 X	33653	-0-	-10387	-0-	972 1 356 4	30730 3 1595 9	Y	1450	1071 0	679		
07	44857 X	41825	-0-	-3032	-0-	1491 1 1 4	37922 3 2411 9	Y	2192	2575 0	296		
08	44857 X	30688	-0-	-14169	-0-	1018 1 1 4	27592 3 2077 9	Y	1888	979 0	1205		
09	43410 X	36072	-0-	-7338	-0-	667 1 6 4	33159 3 2240 9	Y	2036	1506 0	1735		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9931 - 14625		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	26400 X	25674	-0-	-726	-0-	888 1 552 4	23482 3 752 9	Y	684	754 0	145		
05	27280 X	22328	-0-	-4952	-0-	854 1 32 4	20861 3 581 9	Y	528	482 0	191		
06	26400 X	25347	-0-	-1053	-0-	900 1 21 4	23826 3 600 9	Y	545	565 0	171		
07	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	926 1 4 4	24770 3 641 9	Y	583	552 0	202		
08	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	984 1 248 4	22590 3 746 9	Y	678	694 0	186		
*09	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	1053 1 6 4	23292 3 625 9	Y	568	504 0	250		
-----													
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416		PERF.10866 - 15199		
04	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1020 1 316 4	28668 3 1571 9	Y	1428	1360 0	251		
05	9114 X	4750	-0-	-4364	-0-	220 1 5 4	4215 3 310 9	Y	282	324 0	209		
06	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	494 1 303 4	20673 3 796 9	Y	724	616 0	317		
07	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	1325 1 268 4	39899 3 2120 9	Y	1927	2018 0	226		
08	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	1435 1 39 4	51222 3 1372 9	Y	1247	1298 0	175		
*09	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	1191 1 19 4	43001 3 1202 9	Y	1093	1057 0	211		
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 10498		PERF.10591 - 14995		
04	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	920 1 201 4	29207 3 1491 9	Y	1355	1409 0	163		
05	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	968 1 26 4	29711 3 1672 9	Y	1520	1497 0	186		
06	36180 X	33428	-0-	-2752	-0-	910 1 33 4	30678 3 1807 9	Y	1643	1498 0	331		
07	38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	875 1 1 4	35593 3 2353 9	Y	2139	2237 0	233		
08	31837 X	23653	-0-	-8184	-0-	693 1 1603 9	21357 3 1780 9	Y	1457	1547 0	143		
09	30810 X	30782	-0-	-28	-0-	624 1 88 4	28290 3 1780 9	Y	1618	1521 0	240		
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10481		PERF.10583 - 15220		
04	34200 X	32302	-0-	-1898	-0-	906 1 199 4	28808 3 2389 9	Y	2172	2210 0	256		
05	35340 X	27567	-0-	-7773	-0-	809 1 21 4	24808 3 1929 9	Y	1754	1788 0	222		
06	33930 X	19669	-0-	-14261	-0-	530 1 20 4	17908 3 1211 9	Y	1101	1083 0	240		
07	31403 X	29897	-0-	-1506	-0-	676 1 1719 9	27502 3 1211 9	Y	1563	1633 0	170		
08	31403 X	23306	-0-	-8097	-0-	693 1 1266 9	21347 3 1509 9	Y	1151	1208 0	113		
*09	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	661 1 94 4	29955 3 1509 9	Y	1372	1281 0	204		

FORD, WEST (WOLFECAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150											
CARPENTER E UNIT			WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	960 1	41522 3	Y	2378	2352	0		443	
05	48593 X	48593	-0-	-0-	-0-	2616 9	992 1	45135 3	Y	2228	2223	0	448	
06	43470 X	40909	-0-	-2561	-0-	15 4	789 1	37914 3	Y	1850	2169	0	129	
07	47737 X	47737	-0-	-0-	-0-	171 4	845 1	44446 3	Y	2146	2051	0	224	
08	48608 X	46998	-0-	-1610	-0-	85 4	992 1	42924 3	Y	2668	2680	0	212	
09	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-	147 4	2935 9		Y	NO RPT			212	
GRISSOM A			WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935				
04	21510 X	21039	-0-	-471	-0-	477 1	19861 3	Y	615	593	0		115	
05	22227 X	22015	-0-	-212	-0-	24 4	678 1	20653 3	Y	613	550	0	178	
06	21510 X	19981	-0-	-1529	-0-	10 4	558 1	18812 3	Y	512	437	0	253	
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	48 4	680 1	21363 3	Y	492	677	0	68	
08	22320 X	19286	-0-	-3034	-0-	2 4	765 1	18078 3	Y	400	392	0	76	
09	21300 X	16191	-0-	-5109	-0-	3 4	866 1	15008 3	Y	248	238	0	86	
						44 4		273 9						
CARPENTER F UNIT			WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425				
04	41520 X	33048	-0-	-8472	-0-	932 1	30269 3	Y	1679	1666	0		310	
05	42904 X	40293	-0-	-2611	-0-	1847 9	900 1	37832 3	Y	1406	1431	0	285	
06	40680 X	36531	-0-	-4149	-0-	14 4	828 1	33906 3	Y	1499	1686	0	98	
07	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	148 4	825 1	43288 3	Y	1386	1339	0	145	
08	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	83 4	930 1	41261 3	Y	1711	1720	0	136	
09	39000 X	NO RPT	-0-	-39000	-0-	141 4	1882 9		Y	NO RPT			136	
GRISSOM A			WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
04	37860 X	32428	-0-	-5432	-0-	741 1	30857 3	Y	721	783	0		149	
05	39122 X	30713	-0-	-8409	-0-	37 4	948 1	28882 3	Y	789	711	0	227	
06	36600 X	29467	-0-	-7133	-0-	15 4	825 1	27744 3	Y	753	622	0	358	
07	35588 X	30262	-0-	-5326	-0-	70 4	898 1	28195 3	Y	1061	1272	0	147	
08	35588 X	27632	-0-	-7956	-0-	2 4	1082 1	25565 3	Y	892	870	0	169	
09	32430 X	18314	-0-	-14116	-0-	4 4	964 1	16720 3	Y	528	514	0	183	
						49 4		581 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390			
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
04	34800 X	30077	-0-	-4723	-0-	344 1	27751 3	80 4	Y	1729	1680 0		418
05	35960 X	28626	-0-	-7334	-0-	337 1	26074 3	57 4	Y	1962	2214 0		166
06	30600 X	21435	-0-	-9165	-0-	237 1	19193 3	316 4	Y	1535	1359 0		342
07	31620 X	28171	-0-	-3449	-0-	299 1	25744 3	23 4	Y	1914	2017 0		239
08	31620 X	24337	-0-	-7283	-0-	309 1	22063 3	39 4	Y	1751	1863 0		127
09	30090 X	-0-	-0-	-30090	-0-				Y	358	432 0		53
-----													
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240			
04	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	595 1	47914 3	138 4	Y	2804	2717 0		676
05	54422 X	54422	-0-	-0-	-0-	655 1	50620 3	111 4	Y	2760	3195 0		241
06	51630 X	40606	-0-	-11024	-0-	466 1	37689 3	621 4	Y	1664	1520 0		385
07	57040 X	49994	-0-	-7046	-0-	545 1	46925 3	41 4	Y	2257	2360 0		282
08	57040 X	50177	-0-	-6863	-0-	656 1	46826 3	84 4	Y	2374	2484 0		172
09	52680 X	41461	-0-	-11219	-0-	960 1	38437 3	97 4	Y	1788	1698 0		262
-----													
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192			
04	36210 X	35462	-0-	-748	-0-	960 1	33290 3	1 4	N	1101	1070 0		666
05	36301 X	33357	-0-	-2944	-0-	975 1	31275 3	5 4	N	1002	1003 0		665
06	35736 X	35736	-0-	-0-	-0-	960 1	33675 3	1101 9	N	1001	785 0		881
07	36642 X	33407	-0-	-3235	-0-	902 1	31216 3	10 4	N	1163	1412 0		632
08	36642 X	24648	-0-	-11994	-0-	992 1	22675 3	981 9	N	892	1216 0		308
09	35730 X	25324	-0-	-10406	-0-	288 1	24036 3	1000 9	N	909	872 0		345
-----													
ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745			
04	33870 X	25468	-0-	-8402	-0-	527 1	23216 3	127 4	Y	1453	1580 0		386
05	30690 X	27159	-0-	-3531	-0-	625 1	24915 3	45 4	Y	1431	1472 0		345
06	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	617 1	27311 3	26 4	Y	1468	1404 0		409
07	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	567 1	27275 3	4 4	Y	1396	1384 0		421
08	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-	620 1	26875 3	1390 9	Y	1264	1393 0		292
*09	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	600 1	22917 3	1352 9	Y	1229	994 0		527

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	40050 X	35565	-0-	-4485	-0-	638 1 17 4	31722 3 3188 9	Y	2898	2926 0	503
05	41496 X	41496	-0-	-0-	-0-	874 1 124 4	36939 3 3559 9	Y	3235	3120 0	618
06	40050 X	39598	-0-	-452	-0-	792 1 411 4	34717 3 3678 9	Y	3344	3155 0	807
07	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	952 1 5 4	33326 3 3466 9	Y	3151	3360 0	598
08	41509 X	37972	-0-	-3537	-0-	1086 1 3246 9	33640 3	Y	2951	3191 0	358
09	40170 X	35186	-0-	-4984	-0-	1025 1 1 4	31294 3 2866 9	Y	2605	2443 0	520
-----											
GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082		
04	16800 X	1391	-0-	-15409	-0-	33 1 3 4	395 3 960 9	Y	873	830 0	162
05	17360 X	11279	-0-	-6081	-0-	668 1 49 4	9428 3 1134 9	Y	1031	1046 0	147
06	16800 X	3943	-0-	-12857	-0-	166 1 81 4	3051 3 645 9	Y	586	594 0	139
07	14415 X	6370	-0-	-8045	-0-	244 1 19 4	4577 3 1530 9	Y	1391	1293 0	237
08	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	991 1 2 4	14408 3 1304 9	Y	1185	1327 0	95
*09	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1093 1 16 4	16616 3 1011 9	Y	919	944 0	70
-----											
GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120		
04	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	1172 1 108 4	14175 3 856 9	Y	778	751 0	148
05	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	943 1 68 4	13282 3 757 9	Y	688	733 0	103
06	18180 X	11177	-0-	-7003	-0-	530 1 262 4	9794 3 591 9	Y	537	518 0	122
07	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	708 1 55 4	13295 3 791 9	Y	719	718 0	123
08	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	1102 1 2 4	16030 3 659 9	Y	599	674 0	48
*09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	910 1 13 4	13840 3 636 9	Y	578	582 0	44
-----											
GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087		
04	16230 X	12849	-0-	-3381	-0-	936 1 87 4	11329 3 497 9	Y	452	595 0	119
05	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	1097 1 79 4	15451 3 2124 9	Y	1931	1794 0	256
06	16110 X	13932	-0-	-2178	-0-	650 1 320 4	11988 3 974 9	Y	885	921 0	220
07	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1045 1 82 4	19623 3 946 9	Y	860	933 0	147
08	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	1144 1 2 4	16637 3 2373 9	Y	2157	2131 0	173
*09	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	902 1 13 4	13718 3 2802 9	Y	2547	2525 0	195





FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24269 X	24269	-0-	-0-	-0-	470	1 23323	3	4	Y	422	420	0			70
05	23095 X	18302	-0-	-4793	-0-	12	4 464	9	408	1 17267	3	517	492	0		95
06	21300 X	15834	-0-	-5466	-0-	58	4 569	9	339	1 14869	3	409	403	0		101
07	25079 X	23307	-0-	-1772	-0-	176	4 450	9	638	1 22313	3	320	360	0		61
08	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	4	4 352	9	937	1 29026	3	547	542	0		66
*09	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	602	9 782	1 23877	3	Y	412	396	0			82
						1	4 453	9								
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
04	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	491	514	1			67
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	295	1			45
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	183	182	1			46
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	35	75	0			6
08	6758 X	876	-0-	-5882	-0-	70	1 802	3	2	Y	2	7	0			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4 2	9		Y	-0-	1	0			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY WC		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027						
04	5310 X	4792	-0-	-518	-0-	193	1 4049	3	550	N	500	565	1			137
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	531	1 4396	3	587	N	534	565	1			106
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					106
07	4960 X	4440	-0-	-520	-0-	245	1 3771	3	424	N	385	385	1			106
*08	5518 X	3400	-0-	-2118	-0-	143	1 2860	3	397	N	361	374	1			93
*09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	845	1 4951	3	408	N	371	375	1			89
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	748	1 7398	3	293	N	661	573	1			133
05	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	1073	1 9451	3	394	N	897	924	1			106
06	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	981	1 8454	3	5	N	370	370	1			106
07	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1004	1 11930	3	28	N	652	683	1			75
*08	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	892	1 11908	3	781	N	710	741	1			44
*09	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	1025	1 13136	3	807	N	734	740	1			38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14220 X	7153	-0-	-7067	-0-	5492 3	1661 9	N	1510	1557 0				211
05	27534 X	27534	-0-	-0-	-0-	24385 3	3149 9	N	2863	2841 0				233
06	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	19701 3	2613 9	N	2375	2357 0				251
07	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	20447 3	4211 9	N	3828	3709 0				370
*08	23281 X	11807	-0-	-11474	-0-	10590 3	1217 9	N	1106	1299 0				177
09	22530 X	9503	-0-	-13027	-0-	7873 3	1630 9	N	1482	419 0		1037 1		203
-----														
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902				
04	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1088 1	17703 3	N	1631	1487 1				213
05	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	521 4	1794 9		1133	1273 1				73
06	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	1106 1	16063 3	N	1082	1108 1				47
07	51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	18027 4	1246 9		1507	1477 1				77
*08	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	966 1	15259 3	N	1094	1121 1				50
*09	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	27540 4	1190 9		1434	1444 1				40
						1175 1	20172 3	N						
						28375 4	1658 9							
						1152 1	20949 3	N						
						10449 4	1203 9							
						1162 1	19700 3	N						
						178 4	1577 9							
-----														
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063				
04	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	17905 3	317 4	N	924	944 1				47
05	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	1016 9			965	921 1				91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14515 3	36 4	N	-0-					91
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1062 9			-0-					91
*08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					91
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	31 4	N	-0-					91
						2 4		N	-0-					91
-----														
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679				
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	17905 3			-0-					186
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 9			-0-					186
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14515 3			-0-					186
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1062 9			-0-					186
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1 4		N	-0-					186
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	2 3		N	-0-					186
						2 4		N	-0-					186
-----														
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223				
04	7200 X	5922	-0-	-1278	-0-	4503 3	1419 9	Y	1290	1295 0				394
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	2919 3	1352 9	Y	1229	1239 0				384
06	5940 X	3570	-0-	-2370	-0-	2646 3	924 9	Y	840	827 0				397
07	6138 X	5762	-0-	-376	-0-	4600 3	1162 9	Y	1056	1056 0				397
*08	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	6670 3	1399 9	Y	1272	1222 0				447
*09	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	6767 3	1126 9	Y	1024	371 0		703 1		397
-----														
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921				
04	10860 X	9407	-0-	-1453	-0-	9047 3	360 9	Y	327	308 0				46
05	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15552 3	110 9	Y	100	138 0				8
06	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730 3		Y	-0-	8 0				-0-
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17630 3		Y	-0-					-0-
*08	15655 X	14272	-0-	-1383	-0-	14272 3		Y	-0-					-0-
*09	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	21045 3	352 9	Y	320	52 0		224 1		44

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3137	3	917	9	Y	834	839	0		255
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4093	3	1117	9	Y	1015	953	0		317
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	3807	3	602	9	Y	547	606	0		258
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4438	3	756	9	Y	687	687	0		258
*08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	828	795	0		291
09	5040 X	1344	-0-	-3696	-0-	612	3	732	9	Y	665	241	0	457 1	258
-----															
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979						
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18471	3	891	9	Y	810	782	0		113
05	9362 X	3956	-0-	-5406	-0-	2219	3	1737	9	Y	1579	1563	0		129
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1128	1138	0		119
07	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	119	0		-0-
*08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	1208	1015	0		193
*09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	10357	3	980	9	Y	891	339	0	623 1	122
-----															
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179						
04	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	7416	3	1205	9	Y	1095	1085	0		334
05	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0		281
06	7530 X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0		328
07	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0		328
*08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9762	3	766	9	Y	696	779	0		245
*09	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	9102	3	928	9	Y	844	229	0	532 1	328
-----															
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467						
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-				228
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				228
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				228
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				228
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
-----															
HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812						
04	27540 X	26031	-0-	-1509	-0-	24981	3	215	4	N	759	944	1		44
05	28458 X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1		247
06	27540 X	6884	-0-	-20656	-0-	6526	3	358	9	N	325	188	1		384
07	27094 X	4106	-0-	-22988	-0-	3855	3	251	9	N	228	376	1		236
08	26908 X	9542	-0-	-17366	-0-	9345	3	197	9	N	179	359	1		56
09	26040 X	19357	-0-	-6683	-0-	18960	3	397	9	N	361	372	1		45

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0201H	RRCID -> 278906	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 9683	PERF. 9929	- 17157						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15305	X 15305	-0-	-0-	-0-	4214 3	11091 9	N	10083	10040 0			118
05	23820	X 23820	-0-	-0-	-0-	16862 3	6958 9	N	6325	6339 0			104
06	23032	X 23032	-0-	-0-	-0-	13427 3	9605 9	N	8732	8694 0			142
07	25760	X 25760	-0-	-0-	-0-	20015 3	5745 9	N	5223	5273 0			92
*08	10468	X 10468	-0-	-0-	-0-	4286 3	6182 9	N	5620	5630 0			82
*09	15021	X 15021	-0-	-0-	-0-	6310 3	8711 9	N	7919	7859 0			142
-----													
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H	RRCID -> 279051	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 9695	- 13627						
04	9088	X 9088	-0-	-0-	-0-	5719 3	3369 9	Y	3063	3069 0			409
05	8317	X 8317	-0-	-0-	-0-	5735 3	2582 9	Y	2347	2360 0			396
06	7080	X 5370	-0-	-1710	-0-	3105 3	2265 9	Y	2059	2047 0			408
07	9393	X 8876	-0-	-517	-0-	6661 3	2215 9	Y	2014	2025 0			397
*08	14066	X 14066	-0-	-0-	-0-	11455 3	2611 9	Y	2374	2370 0			401
09	9090	X 7642	-0-	-1448	-0-	6257 3	1385 9	Y	1259	657 0	595 1		408
-----													
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H	RRCID -> 279158	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9755	- 13803						
04	4694	X 4694	-0-	-0-	-0-	3458 3	1236 9	N	1124	1108 1			115
05	5043	X 5043	-0-	-0-	-0-	3034 3	2009 9	N	1826	1852 1			89
06	3905	X 3905	-0-	-0-	-0-	2693 3	1212 9	N	1102	1113 1			78
07	5000	X 5000	-0-	-0-	-0-	3344 3	1656 9	N	1505	1498 1			85
*08	6791	X 6791	-0-	-0-	-0-	5173 3	1618 9	N	1471	1487 1			69
09	4890	X 3450	-0-	-1440	-0-	3037 3	413 9	N	375	376 1			68
-----													
GREAT WHITE		WELL #: 1H	RRCID -> 279180	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 10170	PERF.10460	- 14448						
04	22565	X 22565	-0-	-0-	-0-	20031 3	2534 9	Y	2304	2332 0			13
05	92777	X 92777	-0-	-0-	-0-	79393 3	13384 9	Y	12167	12115 0			65
06	49523	X 49523	-0-	-0-	-0-	43674 3	5849 9	Y	5317	5330 0			52
07	21897	X 21897	-0-	-0-	-0-	20537 3	1360 9	Y	1236	1276 0			12
*08	47380	X 47380	-0-	-0-	-0-	40740 3	6640 9	Y	6036	6016 0			32
*09	38485	X 38485	-0-	-0-	-0-	34216 3	4269 9	Y	3881	3888 0			25
-----													
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H	RRCID -> 279202	COMPL. DATE 04/27/2016	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10009	- 13819						
04	5179	X 5179	-0-	-0-	-0-	5179 3		Y	-0-				-0-
05	710	X 710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-				-0-
06	2700	X 2575	-0-	-125	-0-	2575 3		Y	-0-				-0-
07	5213	X 5213	-0-	-0-	-0-	5213 3		Y	-0-				-0-
*08	2790	X -0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-				-0-
09	2700	X -0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TEXAS WC		WELL #: 601H	RRCID -> 279272	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 9603	- 19055						
04	46030	X 46030	-0-	-0-	-0-	41321 3	4709 9	Y	4281	4283 1			283
05	38743	X 38743	-0-	-0-	-0-	33776 3	4967 9	Y	4515	4601 1			197
06	37740	X 25248	-0-	-12492	-0-	22881 3	2367 9	Y	2152	2160 1			189
07	44392	X 31380	-0-	-13012	-0-	27577 3	3803 9	Y	3457	3340 1			306
*08	44392	X 25319	-0-	-19073	-0-	21337 3	3982 9	Y	3620	3704 1			222
09	42960	X 5037	-0-	-37923	-0-	3748 3	1289 9	Y	1172	1002 1			392
-----													
TEXAS WC		WELL #: 602H	RRCID -> 279273	COMPL. DATE 04/14/2016	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 9482	- 19084						
04	42968	X 42968	-0-	-0-	-0-	35345 3	7623 9	Y	6930	6928 1			458
05	39975	X 39975	-0-	-0-	-0-	32396 3	7579 9	Y	6890	7048 1			300
06	34310	X 34310	-0-	-0-	-0-	30289 3	4021 9	Y	3655	3634 1			321
07	24976	X 24976	-0-	-0-	-0-	20233 3	4743 9	Y	4312	4251 1			382
*08	28890	X 28890	-0-	-0-	-0-	23875 3	5015 9	Y	4559	4662 1			279
*09	19031	X 19031	-0-	-0-	-0-	16842 3	2189 9	Y	1990	1604 1			665

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	811	805	0			108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	717	704	0			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	478	504	0			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	607	582	0			120
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	687	691	0			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	293	176	0	138	1	95
-----																
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003						
04	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	16513	3	3024	9	Y	2749	2748	0			16
05	32974 X	32974	-0-	-0-	-0-	29589	3	3385	9	Y	3077	3077	0			16
06	14670 X	10387	-0-	-4283	-0-	8586	3	1801	9	Y	1637	1637	0			16
07	15159 X	12144	-0-	-3015	-0-	10451	3	1693	9	Y	1539	1540	0			15
*08	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	14782	3	3350	9	Y	3045	3044	0			16
*09	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	13317	3	2560	9	Y	2327	2328	0			15
-----																
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	789				Y	-0-					333
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	789				Y	-0-					333
06	789 X	-0-	-0-	-789	-0-					Y	-0-					333
07	647 X	647	-0-	-0-	-0-	51	3	596	4	Y	-0-					333
*08	35123 X	35123	-0-	-0-	-0-	31757	3	680	4	Y	2442	2442	0			333
*09	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	29986	3	356	4	Y	3282	1779	0	1503	1	333
						3610	9									
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328						
04	201277 X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
05	99453 X	99453	-0-	-0-	-0-	86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61
06	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-	45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0			46
07	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	9704	3	674	9	Y	613	653	0			6
*08	43042 X	43042	-0-	-0-	-0-	34867	3	8175	9	Y	7432	7398	0			40
*09	37158 X	37158	-0-	-0-	-0-	31891	3	5267	9	Y	4788	4797	0			31
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388						
04	135837 X	44299	-0-	-91538	-0-	36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0			40
05	46531 X	44745	-0-	-1786	-0-	37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33
06	45030 X	23814	-0-	-21216	-0-	20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0			33
07	46531 X	18788	-0-	-27743	-0-	15237	3	3551	9	Y	3228	3229	0			32
*08	45787 X	42298	-0-	-3489	-0-	35526	3	6772	9	Y	6156	6155	0			33
09	44310 X	38848	-0-	-5462	-0-	33610	3	5238	9	Y	4762	4764	0			31

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 AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9324 - 19422	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9389 - 19488	
04	134213 X	44975	-0-	-89238	-0-	38045 3	6930 9	Y	6300	6282 0	37
05	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	41425 3	6375 9	Y	5795	5801 0	31
06	34170 X	25572	-0-	-8598	-0-	22481 3	3091 9	Y	2810	2813 0	28
07	47957 X	29910	-0-	-18047	-0-	25959 3	3951 9	Y	3592	3584 0	36
*08	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	41876 3	7797 9	Y	7088	7086 0	38
09	46260 X	40995	-0-	-5265	-0-	35782 3	5213 9	Y	4739	4746 0	31

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10132 - 20128	
04	161414 X	161414	-0-	-0-	-0-	6208 1	120159 3	N	31748	31759 0	391
						124 4	34923 9				
05	164495 X	164495	-0-	-0-	-0-	6867 1	128429 3	N	26385	26379 0	397
						175 4	29024 9				
06	160513 X	160513	-0-	-0-	-0-	6524 1	129052 3	N	22570	22564 0	403
						110 4	24827 9				
07	145370 X	145370	-0-	-0-	-0-	8048 1	123820 3	N	12121	12133 0	391
						169 4	13333 9				
*08	131092 X	131092	-0-	-0-	-0-	14486 1	103740 3	N	11689	11689 0	391
						8 4	12858 9				
*09	147968 X	147968	-0-	-0-	-0-	9535 1	117817 3	N	18458	18446 0	403
						312 4	20304 9				

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200	
04	88607 X	88607	-0-	-0-	-0-	3933 1	76141 3	N	7685	7674 0	95
						79 4	8454 9				
05	73284 X	62863	-0-	-10421	-0-	2855 1	53395 3	N	5945	5951 0	89
						73 4	6540 9				
06	55650 X	33171	-0-	-22479	-0-	1348 1	26670 3	N	4664	4670 0	83
						23 4	5130 9				
07	91574 X	29868	-0-	-61706	-0-	1624 1	24991 3	N	2926	2915 0	94
						34 4	3219 9				
*08	91574 X	3422	-0-	-88152	-0-	38 1	271 3	N	2830	2829 0	95
						3113 9					
09	88620 X	-0-	-0-	-88620	-0-			N	3813	3825 0	83

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650	
04	248437 X	59935	-0-	-188502	-0-	51242 3	8693 9	Y	7903	7895 0	46
05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	51798 3	8972 9	Y	8156	8158 0	44
06	58620 X	35295	-0-	-23325	-0-	30051 3	5244 9	Y	4767	4764 0	47
07	63519 X	28860	-0-	-34659	-0-	24656 3	4204 9	Y	3822	3831 0	38
*08	62527 X	49925	-0-	-12602	-0-	42271 3	7654 9	Y	6958	6959 0	37
09	59940 X	58629	-0-	-1311	-0-	50102 3	8527 9	Y	7752	7739 0	50
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577	
04	243119 X	57271	-0-	-185848	-0-	50981 3	6290 9	Y	5718	5710 0	34
05	74462 X	69817	-0-	-4645	-0-	62040 3	7777 9	Y	7070	7066 0	38
06	72060 X	36323	-0-	-35737	-0-	31443 3	4880 9	Y	4436	4430 0	44
07	61349 X	31713	-0-	-29636	-0-	27742 3	3971 9	Y	3610	3618 0	36
*08	69812 X	48827	-0-	-20985	-0-	42495 3	6332 9	Y	5756	5761 0	31
09	67560 X	34755	-0-	-32805	-0-	30366 3	4389 9	Y	3990	3995 0	26
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485	
04	254783 X	51045	-0-	-203738	-0-	43312 3	7733 9	Y	7030	7034 0	41
05	78058 X	-0-	-0-	-78058	-0-			Y	-0-	41 0	-0-
06	70890 X	-0-	-0-	-70890	-0-			Y	-0-		-0-
07	73253 X	18297	-0-	-54956	-0-	14371 3	3926 9	Y	3569	3534 0	35
*08	69688 X	28969	-0-	-40719	-0-	22586 3	6383 9	Y	5803	5807 0	31
09	51060 X	35022	-0-	-16038	-0-	28225 3	6797 9	Y	6179	6170 0	40
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430	
04	241525 X	61590	-0-	-179935	-0-	53667 3	7923 9	Y	7203	7198 0	42
05	63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	54954 3	8671 9	Y	7883	7883 0	42
06	64770 X	39137	-0-	-25633	-0-	34135 3	5002 9	Y	4547	4544 0	45
07	66929 X	39346	-0-	-27583	-0-	33724 3	5622 9	Y	5111	5105 0	51
*08	66992 X	66992	-0-	-0-	-0-	56088 3	10904 9	Y	9913	9911 0	53
09	61590 X	60912	-0-	-678	-0-	52388 3	8524 9	Y	7749	7752 0	50

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 6H		RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366	
*10	49352 X	2	-0-	-49350	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*11	35340 X	12	-0-	-35328	-0-	10	3	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	3193	3178	15
*02	DLQ G-10	47083	-0-	47083	64012	38230	3	8853	9	8048	7989	74
*03	DLQ G-10	50848	-0-	50848	114860	43766	3	7082	9	6438	6482	30
*04	178987 X	64127	-0-	-114860	-0-	54793	3	9334	9	8485	8465	50
*05	60618 X	60618	-0-	-0-	-0-	53351	3	7267	9	6606	6621	35
*06	50460 X	29819	-0-	-20641	-0-	26193	3	3626	9	3296	3299	32
*07	66278 X	37633	-0-	-28645	-0-	32239	3	5394	9	4904	4887	49
*08	89665 X	89665	-0-	-0-	-0-	76772	3	12893	9	11721	11707	63
*09	70573 X	70573	-0-	-0-	-0-	61122	3	9451	9	8592	8599	56
-----												
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10950 - 20011	
04	146808 X	146808	-0-	-0-	-0-	118098	3	28710	9	26100	26143	305
05	118626 X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	19543	19528	320
06	86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	17338	17376	282
07	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-			N		18774	18725	331
*08	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-			N		23255	23245	341
09	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-			N		15722	15781	282
-----												
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.	10691 - 21016	
04	117227 X	117227	-0-	-0-	-0-	117227	3		N	-0-		-0-
05	66114 X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	3		N	-0-		-0-
06	51000 X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3		N	-0-		-0-
07	111926 X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3		N	-0-		-0-
*08	225221 X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3		N	-0-		-0-
*09	174699 X	174699	-0-	-0-	-0-	174699	3		N	-0-		-0-
-----												
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10741 - 20467	
04	143321 X	143321	-0-	-0-	-0-	143321	3		N	-0-		-0-
05	102638 X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	3		N	-0-		-0-
06	146507 X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3		N	-0-		-0-
07	148087 X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3		N	-0-		-0-
*08	148087 X	-0-	-0-	-148087	-0-			N		-0-		-0-
09	146520 X	-0-	-0-	-146520	-0-			N		-0-		-0-
-----												
BIG KAHUNA		WELL #: 2H		RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10249 - 20419	
04	268071 X	50992	-0-	-217079	-0-	43446	3	7546	9	6860	6885	23
05	95139 X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	10601	10598	26
06	92070 X	53957	-0-	-38113	-0-	46621	3	7336	9	6669	6675	20
*07	74183 X	3480	-0-	-70703	-0-	2963	3	517	9	470	475	1
*08	85498 X	27420	-0-	-58078	-0-	23373	3	4047	9	3679	3670	10
09	82740 X	31961	-0-	-50779	-0-	26792	3	5169	9	4699	4694	15
-----												
BIG KAHUNA		WELL #: 5H		RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	10046 - 20249	
04	250106 X	44273	-0-	-205833	-0-	36740	3	7533	9	6848	6875	23
05	91419 X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	10887	10883	27
06	88470 X	73733	-0-	-14737	-0-	63354	3	10379	9	9435	9434	28
*07	79753 X	79753	-0-	-0-	-0-	68326	3	11427	9	10388	10366	31
*08	74245 X	71492	-0-	-2753	-0-	62341	3	9151	9	8319	8327	23
*09	74570 X	74570	-0-	-0-	-0-	63377	3	11193	9	10175	10165	33



FORD, WEST (WOLF CAMP)															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
BIG KAHUNA															
WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		280391 X	49591	-0-	-230800	-0-	42575	3	7016	9	Y	6378	6403	0	21
05		107415 X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0	27
06		103950 X	69455	-0-	-34495	-0-	60376	3	9079	9	Y	8254	8257	0	24
*07		75795 X	2859	-0-	-72936	-0-	2429	3	430	9	Y	391	397	0	1
*08		84072 X	52807	-0-	-31265	-0-	46091	3	6716	9	Y	6105	6089	0	17
09		81360 X	45967	-0-	-35393	-0-	39768	3	6199	9	Y	5635	5634	0	18
-----															
BIG KAHUNA															
WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519															
04		312930 X	56268	-0-	-256662	-0-	46296	3	9972	9	Y	9065	9100	0	30
05		118792 X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0	32
06		114960 X	78528	-0-	-36432	-0-	66238	3	12290	9	Y	11173	11172	0	33
*07		89964 X	89964	-0-	-0-	-0-	76145	3	13819	9	Y	12563	12536	0	37
*08		87885 X	76979	-0-	-10906	-0-	66277	3	10702	9	Y	9729	9739	0	27
09		85050 X	74338	-0-	-10712	-0-	63079	3	11259	9	Y	10235	10229	0	33
-----															
HOLD EM WC															
WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268															
04		270796 X	86787	-0-	-184009	-0-	71935	3	14852	9	Y	13502	13489	0	79
05		69254 X	66495	-0-	-2759	-0-	56250	3	10245	9	Y	9314	9343	0	50
06		78210 X	42581	-0-	-35629	-0-	35061	3	7520	9	Y	6836	6819	0	67
07		89683 X	36539	-0-	-53144	-0-	28895	3	7644	9	Y	6949	6947	0	69
*08		89683 X	77459	-0-	-12224	-0-	65656	3	11803	9	Y	10730	10741	0	58
09		86790 X	61108	-0-	-25682	-0-	52408	3	8700	9	Y	7909	7916	0	51
-----															
HOLD EM WC															
WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573															
04		362818 X	95112	-0-	-267706	-0-	80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0	79
05		114669 X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0	72
06		110970 X	48396	-0-	-62574	-0-	40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0	70
07		106671 X	45581	-0-	-61090	-0-	38023	3	7558	9	Y	6871	6873	0	68
*08		106671 X	94685	-0-	-11986	-0-	81059	3	13626	9	Y	12387	12389	0	66
09		95100 X	86900	-0-	-8200	-0-	75117	3	11783	9	Y	10712	10708	0	70
-----															
EVERYTHINGS BIGGER															
WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801															
04		141930 X	104254	-0-	-37676	-0-	104254	3			N	-0-			-0-
05		146661 X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-			-0-
06		141930 X	112231	-0-	-29699	-0-	112231	3			N	-0-			-0-
07		156013 X	156013	-0-	-0-	-0-	156013	3			N	-0-			-0-
*08		181714 X	181714	-0-	-0-	-0-	181714	3			N	-0-			-0-
*09		139409 X	139409	-0-	-0-	-0-	139409	3			N	-0-			-0-
-----															
ALPHA STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404															
04		472582 X	86199	-0-	-386383	-0-	68149	3	18050	9	Y	16409	16475	0	54
05		143406 X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0	52
06		138780 X	96954	-0-	-41826	-0-	79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0	48
*07		115723 X	98977	-0-	-16746	-0-	79113	3	19864	9	Y	18058	18019	0	53
*08		115723 X	99045	-0-	-16678	-0-	83089	3	15956	9	Y	14505	14518	0	40
09		111990 X	72765	-0-	-39225	-0-	59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0	40
-----															
ALPHA STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826															
04		442231 X	93505	-0-	-348726	-0-	73971	3	19534	9	Y	17758	17816	0	58
05		117769 X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0	48
06		113970 X	111500	-0-	-2470	-0-	92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0	52
*07		103695 X	100721	-0-	-2974	-0-	84379	3	16342	9	Y	14856	14828	0	44
*08		103695 X	98102	-0-	-5593	-0-	84262	3	13840	9	Y	12582	12591	0	35
09		100350 X	72882	-0-	-27468	-0-	60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0	35

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	61499	-0-	61499	61499	57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0			11
*07	T. A.	289619	-0-	289619	351118	269435	3	20184	9	Y	18349	18298	0	8	1	54
*08	T. A.	236725	-0-	236725	587843	221620	3	15105	9	Y	13732	13748	0			38
09	T. A.	238212	-0-	238212	826055	223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0			42
-----																
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483				
04	307695 X	11577	-0-	-296118	-0-	10598	3	979	9	Y	890	887	0			3
05	356755 X	356755	-0-	-0-	-0-	322214	3	34541	9	Y	31401	31327	0			77
06	135930 X	101590	-0-	-34340	-0-	91473	3	10117	9	Y	9197	9247	0			27
07	89311 X	-0-	-0-	-89311	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	8	0	19	1	-0-
*08	356748 X	323779	-0-	-32969	-0-	267680	3	56099	9	Y	50999	50858	0			141
09	345240 X	261301	-0-	-83939	-0-	235169	3	26132	9	Y	23756	23821	0			76
-----																
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366				
04	321052 X	90425	-0-	-230627	-0-	79731	3	10694	9	Y	9722	9714	0			57
05	97557 X	68503	-0-	-29054	-0-	59992	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41
06	94410 X	46364	-0-	-48046	-0-	41086	3	5278	9	Y	4798	4792	0			47
07	90148 X	52239	-0-	-37909	-0-	45185	3	7054	9	Y	6413	6396	0			64
*08	90148 X	74556	-0-	-15592	-0-	66130	3	8426	9	Y	7660	7683	0			41
09	87240 X	63083	-0-	-24157	-0-	56502	3	6581	9	Y	5983	5985	0			39
-----																
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535				
04	1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	1243	-0-	-0-	-1243	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0			7
*07	225055 X	196659	-0-	-28396	-0-	178058	3	18601	9	Y	16910	16862	0	5	1	50
*08	307902 X	307902	-0-	-0-	-0-	264466	3	43436	9	Y	39487	39428	0			109
*09	276818 X	276818	-0-	-0-	-0-	247039	3	29779	9	Y	27072	27094	0			87
-----																
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853				
04	DLQ G-10	127860	-0-	127860	246585	119039	3	8821	9	Y	8019	8001	0			26
05	523241 X	276656	-0-	-246585	-0-	256074	3	20582	9	Y	18711	18691	0			46
06	142519 X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0			28
*07	146700 X	146700	-0-	-0-	-0-	136307	3	10393	9	Y	9448	9428	0	20	1	28
*08	210459 X	199425	-0-	-11034	-0-	172075	3	27350	9	Y	24864	24823	0			69
09	203670 X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0			25
-----																
HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	- 20124				
04	327359 X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0			71
05	91058 X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60
06	93750 X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0			58
07	96999 X	41475	-0-	-55524	-0-	34788	3	6687	9	Y	6079	6077	0			60
*08	96999 X	78511	-0-	-18488	-0-	68580	3	9931	9	Y	9028	9040	0			48
09	93870 X	75795	-0-	-18075	-0-	67291	3	8504	9	Y	7731	7729	0			50
-----																
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	- 20443				
04	357211 X	76956	-0-	-280255	-0-	61266	3	15690	9	Y	14264	14314	0			47
05	106320 X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0			42
06	99390 X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0			41
*07	98828 X	98828	-0-	-0-	-0-	82035	3	16793	9	Y	15266	15233	0	29	1	45
*08	100843 X	82494	-0-	-18349	-0-	71001	3	11493	9	Y	10448	10464	0			29
09	97590 X	96661	-0-	-929	-0-	83519	3	13142	9	Y	11947	11938	0			38



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	-		20461		
04	260255 X	71672	-0-	-188583	-0-	56227	3	15445	9	Y	14041	14115	0			46
05	122677 X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0			55
06	77738 X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0			45
*07	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	82635	3	19379	9	Y	17617	17579	0	31	1	52
*08	113770 X	85229	-0-	-28541	-0-	72666	3	12563	9	Y	11421	11441	0			32
09	110100 X	70707	-0-	-39393	-0-	58906	3	11801	9	Y	10728	10726	0			34
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	-		20368		
04	DLQ G-10	74316	-0-	74316	297500	57134	3	17182	9	Y	15620	15716	0			51
05	DLQ G-10	122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0			59
06	DLQ G-10	112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0			59
*07	616385 X	84320	-0-	-532065	-0-	67970	3	16350	9	Y	14864	14837	0	42	1	44
*08	122481 X	90689	-0-	-31792	-0-	76816	3	13873	9	Y	12612	12621	0			35
09	118530 X	89839	-0-	-28691	-0-	75377	3	14462	9	Y	13147	13140	0			42
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	-		20461		
04	71658 X	71658	-0-	-0-	-0-	56107	3	15551	9	Y	14137	14203	0			47
05	133732 X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0			62
06	103791 X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0			55
*07	86319 X	86319	-0-	-0-	-0-	68864	3	17455	9	Y	15868	15838	0	38	1	47
*08	114762 X	92495	-0-	-22267	-0-	78194	3	14301	9	Y	13001	13012	0			36
09	111060 X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0			44
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	-		20059		
04	DLQ G-10	72875	-0-	72875	219843	55967	3	16908	9	Y	15371	15449	0			51
05	DLQ G-10	109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0			57
06	423038 X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0			51
*07	99824 X	99824	-0-	-0-	-0-	79899	3	19925	9	Y	18114	18076	0	35	1	54
*08	109740 X	78239	-0-	-31501	-0-	64948	3	13291	9	Y	12083	12104	0			33
09	106200 X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0			44
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	-		20317		
04	229252 X	56574	-0-	-172678	-0-	46930	3	9644	9	Y	8767	8768	0			51
05	81282 X	64071	-0-	-17211	-0-	52434	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57
06	64920 X	32830	-0-	-32090	-0-	26758	3	6072	9	Y	5520	5523	0			54
07	67084 X	27228	-0-	-39856	-0-	22709	3	4519	9	Y	4108	4121	0			41
*08	67084 X	60160	-0-	-6924	-0-	49985	3	10175	9	Y	9250	9241	0			50
09	61980 X	56117	-0-	-5863	-0-	46422	3	9695	9	Y	8814	8807	0			57
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-		21560		
04	96720 X	21650	-0-	-75070	-0-	20802	3	848	9	N	771	831	0			3
05	156345 X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0			21
06	167490 X	158427	-0-	-9063	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0			28
*07	273737 X	273737	-0-	-0-	-0-	254941	3	18796	9	N	17087	17044	0	20	1	51
*08	283592 X	283592	-0-	-0-	-0-	272063	3	11529	9	N	10481	10503	0			29
*09	227022 X	227022	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	64369 3	17089 9	Y	15535	15636 0	51
05		144160 X	144160	-0-	-0-	-0-	110104 3	34056 9	Y	30960	30935 0	76
06		87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	66726 3	20338 9	Y	18489	18510 0	55
*07		117803 X	117803	-0-	-0-	-0-	94237 3	23566 9	Y	21424	21378 0	63
*08		103820 X	103820	-0-	-0-	-0-	85246 3	18574 9	Y	16885	16901 0	47
*09		110981 X	110981	-0-	-0-	-0-	92085 3	18896 9	Y	17178	17170 0	55
-----												
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666
04		74940 X	73626	-0-	-1314	-0-	62694 3	10932 9	Y	9938	10056 0	33
05		77438 X	53769	-0-	-23669	-0-	42232 3	11537 9	Y	10488	10495 0	26
06		199734 X	199734	-0-	-0-	-0-	159215 3	40519 9	Y	36835	36752 0	109
*07		173961 X	173961	-0-	-0-	-0-	138856 3	35105 9	Y	31914	31853 0	94
*08		141373 X	141373	-0-	-0-	-0-	115791 3	25582 9	Y	23256	23286 0	64
*09		139761 X	139761	-0-	-0-	-0-	113193 3	26568 9	Y	24153	24140 0	77
-----												
EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
04		58620 X	343	-0-	-58277	-0-	312 3	31 9	N	28	68 0	-0-
05		116884 X	116884	-0-	-0-	-0-	106580 3	10304 9	N	9367	9344 0	23
06		152854 X	152854	-0-	-0-	-0-	137972 3	14882 9	N	13529	13512 0	40
*07		250169 X	250169	-0-	-0-	-0-	229349 3	20820 9	N	18927	18883 0	56
*08		275907 X	275907	-0-	-0-	-0-	258447 3	17460 9	N	15873	15885 0	44
*09		253256 X	253256	-0-	-0-	-0-	235704 3	17552 9	N	15956	15949 0	51
-----												
ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL DEPTH	10609	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10817	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ROULETTE		WELL #: 3H		RRCID -> 290767		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALPHA STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290854		COMPL. DATE 08/05/2020		TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROULETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 290855		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROULETTE		WELL #: 1H		RRCID -> 290856		COMPL. DATE 11/28/2020		TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290896		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 290898		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROULETTE		WELL #: 4H		RRCID -> 291169		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE			//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
ROULETTE			WELL #:	5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	9584	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 9356 - 16363
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107	7	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CORSAIR STATE UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9800 - 18173
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8	582
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	4			586
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	3	187	1	187 7 212
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	3	8	212
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165	1	47
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
-----											
FORTRESS STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9200 - 15341
04	8850 X	2179	-0-	-6671	-0-	814 1	1280 4	Y	77	372	1 1 8 266
05	9145 X	3754	-0-	-5391	-0-	85 9 2047 1	1698 4	Y	8	266	1 8
*06	8850 X	1309	-0-	-7541	-0-	9 9 176 1	603 3	Y	412	312	1 18 8 90
07	6541 X	72	-0-	-6469	-0-	77 4 9 1	453 9	Y	1	1	1 90
*08	6541 X	813	-0-	-5728	-0-	1 9 112 1	618 3	Y	75	51	1 55 8 59
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	83 9		Y	NO RPT		59
-----											
PYTHIAN-OATMAN UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9869 - 16970
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			531
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			531
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	531	7	-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-			531

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC THUNDERBOLT STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	273	-0-	-3897	-0-	86 1 11 4	166 3 10 9			Y	9	2 8		305
05	4309 X	1205	-0-	-3104	-0-	209 1 46 4	918 3 32 9			Y	29	149 1		185
*06	4170 X	2054	-0-	-2116	-0-	335 1 95 4	1458 3 166 9			Y	151	108 1	50 8	178
07	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	973 3 50 9			Y	45	34 1		189
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	358 1 1 4	2136 3 121 9			Y	110	129 1	77 8	93
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			93
-----														
MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF.11008	- 14400						
04	6870 X	2947	-0-	-3923	-0-	1494 1 529 4	695 3 229 9			N	208	15 8		732
05	7099 X	3985	-0-	-3114	-0-	1540 1 1369 4	833 3 243 9			N	221	344 1		609
*06	6870 X	4013	-0-	-2857	-0-	708 1 213 4	2766 3 326 9			N	296	333 1	33 8	539
07	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	1275 1 26 4	6593 3 332 9			N	302	345 1		496
*08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	809 1 1 4	4088 3 339 9			N	308	523 1	53 8	228
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			228
-----														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 251854 1701AH		RRCID -> 279181	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9780	- 16647						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #: 253162 1		RRCID -> 279150	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 3750	- 4500						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #: 2H		RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF.10000	- 14302						
04	18120 X	17217	-0-	-903	-0-	16284 2 680 9	253 4			N	618	188 1		872
05	18724 X	15751	-0-	-2973	-0-	14758 2 966 9	27 4			N	878	744 1		1006
06	18120 X	9220	-0-	-8900	-0-	8683 2	537 9			N	488	1120 1		374
07	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			374
08	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	19727 2	989 9			N	899	770 1		503
09	17220 X	4492	-0-	-12728	-0-	4334 2	158 9			N	144			647



-----													
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		10560 X	10442	-0-	-118	-0-	9889 2	553 9	N	503	186 1		673
05		10912 X	5569	-0-	-5343	-0-	5146 2	10 4	N	375	760 1		288
							413 9						
06		10560 X	6102	-0-	-4458	-0-	5740 2	362 9	N	329	361 1		256
07		10788 X	2552	-0-	-8236	-0-	2537 2	15 9	N	14			270
08		10788 X	6555	-0-	-4233	-0-	6237 2	13 4	N	277	189 1		358
							305 9						
09		10440 X	7318	-0-	-3122	-0-	6685 2	633 9	N	575	577 1		356
-----													
STATE JOHNNY CASH 23				WELL #: 2H		RRCID -> 280225			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802	
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			168
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	7 2	3 9	N	3			171
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			171
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3			174
08		31 X	7	-0-	-24	-0-	3 4	4 9	N	4			178
*09		109 X	109	-0-	-0-	-0-	3 9		N	3			181
-----													
ORBISON 28				WELL #: 6H		RRCID -> 280226			COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042	
04		18510 X	9944	-0-	-8566	-0-	9876 2	12 4	N	51			477
							56 9						
05		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-			N	-0-			477
06		18510 X	11187	-0-	-7323	-0-	10907 2	27 4	N	230			707
							253 9						
07		10261 X	10061	-0-	-200	-0-	37 1	9583 2	N	395	286 1		816
							6 4	435 9					
08		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10095 2	331 9	N	301	382 1		735
*09		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12799 2	410 9	N	373	379 1		729
-----													
SANTANA 29				WELL #: 2H		RRCID -> 281470			COMPL. DATE 10/02/2016			TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402	
04		38640 X	4455	-0-	-34185	-0-	130 1	4285 2	N	36			644
							40 9						
05		32581 X	24994	-0-	-7587	-0-	24207 2	295 4	N	447	186 1		905
							492 9						
06		31530 X	18521	-0-	-13009	-0-	17412 2	211 4	N	816	755 1		966
							898 9						
07		14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14454 2	138 4	N	152	277 1		841
							167 9						
08		24986 X	19132	-0-	-5854	-0-	18739 2	393 9	N	357	381 1		817
09		24180 X	12625	-0-	-11555	-0-	12166 2	459 9	N	417	767 1		467
-----													
STATE GATEWAY 38				WELL #: 2H		RRCID -> 282664			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			111

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

04	117900 X	32962	-0-	-84938	-0-	-0-	30679	2	323	4	Y	1782	1466	1		833
							1960	9								
05	77562 X	29739	-0-	-47823	-0-	-0-	27923	2	211	4	Y	1459	1625	1		667
							1605	9								
06	28830 X	28370	-0-	-460	-0-	-0-	26637	2	417	4	Y	1196	1063	1		800
							1316	9								
07	34069 X	17002	-0-	-17067	-0-	-0-	15354	2	1009	4	Y	581	903	1		478
							639	9								
08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	-0-	35445	2	1	4	Y	1241	911	1		808
							1365	9								
*09	44839 X	44839	-0-	-0-	-0-	-0-	42867	2	1971	9	Y	1792	1631	1		969

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

04	11370 X	10394	-0-	-976	-0-	-0-	9385	2	1009	9	N	917	920	1		195
05	11749 X	9216	-0-	-2533	-0-	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1		198
							803	9								
06	11370 X	9416	-0-	-1954	-0-	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1	2 8	248
07	11749 X	9204	-0-	-2545	-0-	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1		272
08	11749 X	9393	-0-	-2356	-0-	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1		305
09	10380 X	9043	-0-	-1337	-0-	-0-	8076	2	967	9	N	879	911	1		273

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
RINCON UNIT 72 16-20			WELL #: 1H		RRCID -> 285603		COMPL. DATE 07/18/2018			TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		22380 X	16803	-0-	-5577	-0-	450 1	15489 2	N	525	553 1	352
							286 4	578 9				
05		22816 X	8380	-0-	-14436	-0-	465 1	7681 2	N	213	185 1	380
							234 9					
06		21540 X	7272	-0-	-14268	-0-	450 1	6505 2	N	288	362 1	298
							317 9				8 8	
07		17360 X	6723	-0-	-10637	-0-	688 1	5833 2	N	184		482
							202 9					
08		17360 X	2757	-0-	-14603	-0-	245 1	2406 2	N	96		578
							106 9					
*09		16800 X	4111	-0-	-12689	-0-	4 1	3700 2	N	365	181 1	760
							402 9				2 8	
-----												
JAWS STATE UNIT 58 11-02			WELL #: 1H		RRCID -> 285641		COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909		
04		17040 X	13895	-0-	-3145	-0-	304 1	12225 2	N	1242	1099 1	408
							1366 9					
05		19778 X	14236	-0-	-5542	-0-	361 1	12532 2	N	1221	1088 1	541
							1343 9					
06		19140 X	13250	-0-	-5890	-0-	320 1	11635 2	N	1177	1275 1	443
							1295 9					
07		14353 X	13430	-0-	-923	-0-	385 1	11669 2	N	1251	1251 1	443
							1376 9					
08		14353 X	12981	-0-	-1372	-0-	380 1	11294 2	N	1188	1276 1	355
							1307 9					
09		13890 X	12267	-0-	-1623	-0-	291 1	10713 2	N	1148	916 1	587
							1263 9					
-----												
JETT RINK STATE 58-23			WELL #: 1H		RRCID -> 286146		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150		
04		9600 X	9220	-0-	-380	-0-	8870 2	350 9	N	318	364 1	140
							8997 2	292 9	N	265	184 1	221
05		9920 X	9289	-0-	-631	-0-	8768 2	304 9	N	276	184 1	313
							8993 2	53 9	N	48	184 1	177
06		9360 X	9072	-0-	-288	-0-	7732 2	349 9	N	317		494
							6728 2	84 9	N	76		570
07		9610 X	9046	-0-	-564	-0-						
08		9610 X	8081	-0-	-1529	-0-						
09		9210 X	6812	-0-	-2398	-0-						
-----												
HERMOSA STATE 55 30-31			WELL #: 3H		RRCID -> 287177		COMPL. DATE 12/08/2018			TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542		
04		55620 X	48093	-0-	-7527	-0-	229 1	41895 2	N	3162	2935 1	840
							2491 4	3478 9				
05		54746 X	49980	-0-	-4766	-0-	231 1	46261 2	N	2800	2910 1	730
							408 4	3080 9				
06		50880 X	49828	-0-	-1052	-0-	220 1	46450 2	N	2871	2904 1	697
							3158 9					
07		51113 X	51113	-0-	-0-	-0-	219 1	47928 2	N	2696	2731 1	662
							2966 9					
08		50933 X	50099	-0-	-834	-0-	218 1	46848 2	N	2757	2908 1	511
							3033 9					
09		49830 X	47715	-0-	-2115	-0-	2 1	44819 2	N	2631	2548 1	594
							2894 9					

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		35070 X	32032	-0-	-3038	-0-	1403	1	21512	2	N	3218	2903 1	834
							5577	4	3540	9				
05		36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609 1	589
							16051	4	3700	9				
06		34350 X	30701	-0-	-3649	-0-	751	1	21335	2	N	3149	3235 1	503
							5151	4	3464	9				
07		33108 X	9305	-0-	-23803	-0-	423	1	5458	2	N	1504	1633 1	374
							1770	4	1654	9				
08		36766 X	3273	-0-	-33493	-0-	93	1	1476	2	N	572	542 1	14 8 390
							1075	4	629	9				
*09		35580 X	3459	-0-	-32121	-0-	691	2	1186	9	N	1078	746 1	5 8 717

-----  
 PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780  
 -----

04		29430 X	17835	-0-	-11595	-0-	260	1	15401	2	N	1941	1842 1	526
							39	4	2135	9				
05		27001 X	20092	-0-	-6909	-0-	269	1	15830	2	N	1977	1991 1	512
							1818	4	2175	9				
06		26130 X	20314	-0-	-5816	-0-	290	1	17658	2	N	1768	1808 1	11 8 461
							421	4	1945	9				
07		22351 X	20753	-0-	-1598	-0-	305	1	18609	2	N	1449	1633 1	277
							245	4	1594	9				
08		22351 X	20619	-0-	-1732	-0-	340	1	18267	2	N	1709	1627 1	359
							132	4	1880	9				
*09		20310 X	19887	-0-	-423	-0-	339	1	17226	2	N	1895	1965 1	289
							2085	9						

-----  
 MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765  
 -----

04		50760 X	44746	-0-	-6014	-0-	209	1	40383	2	N	3776	3845 1	413
							4154	9						
05		51057 X	44882	-0-	-6175	-0-	216	1	40303	2	N	3785	3288 1	910
							199	4	4164	9				
06		48060 X	42683	-0-	-5377	-0-	209	1	38588	2	N	3533	3620 1	14 8 809
							3886	9						
07		47337 X	42827	-0-	-4510	-0-	196	1	38953	2	N	3344	3449 1	704
							3678	9						
08		47337 X	41955	-0-	-5382	-0-	210	1	37946	2	N	3454	3266 1	892
							3799	9						
09		44760 X	39650	-0-	-5110	-0-	3	1	36083	2	N	3240	3290 1	842
							3564	9						

-----  
 SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872  
 -----

04		77550 X	76394	-0-	-1156	-0-	450	1	70493	2	N	4955	4764 1	915
							5451	9						
05		74555 X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932 1	807
							5306	9						
06		72150 X	67922	-0-	-4228	-0-	450	1	62841	2	N	4210	4522 1	3 8 492
							4631	9						
07		78926 X	35642	-0-	-43284	-0-	32553	2	3089	9	N	2808	2763 1	537
08		78926 X	61219	-0-	-17707	-0-	57800	2	157	4	N	2965	2560 1	942
							3262	9						
09		76380 X	62087	-0-	-14293	-0-	57679	2	4408	9	N	4007	4185 1	764

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		44880 X	33618	-0-	-11262	-0-	3600 1 3 4	27565 2 2450 9	N	2227	2145 1		584
05		38998 X	30877	-0-	-8121	-0-	3720 1 4881 4	20488 2 1788 9	N	1625	1644 1		565
06		34320 X	25574	-0-	-8746	-0-	3600 1 2379 4	17909 2 1686 9	N	1533	1628 1		470
07		38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	16924 1 1697 4	18060 2 1846 9	N	1678	1627 1		521
08		36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	14854 1 1136 4	18471 2 1664 9	N	1513	1784 1		250
*09		33630 X	15966	-0-	-17664	-0-	206 1 1412 9	11855 2	N	1284	1267 1		267
NEW JERSEY STATE 55 29-32			WELL #:	61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9809	- 18415	
04		64320 X	685	-0-	-63635	-0-	300 1 24 4	338 2 23 9	N	21			150
05		78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	465 1 36286 4	38588 2 3090 9	N	2809	2197 1		762
06		88064 X	88064	-0-	-0-	-0-	450 1 9738 4	74126 2 3750 9	N	3409	3633 1	46 8	492
07		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	5279 1 887 4	12006 2 556 9	N	505	719 1		278
08		78430 X	4587	-0-	-73843	-0-	4482 1 39 9	66 4	N	35			313
09		88050 X	107	-0-	-87943	-0-	96 1	11 9	N	10			323
MANHATTAN STATE 55 28-33			WELL #:	51H	RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10395	- 19395	
04		103230 X	36574	-0-	-66656	-0-	300 1 5960 4	27591 2 2723 9	N	2475	2557 1		382
05		106671 X	13815	-0-	-92856	-0-	310 1 3 4	12383 2 1119 9	N	1017	910 1		489
06		92940 X	1954	-0-	-90986	-0-	300 1 2 4	1248 2 404 9	N	367	545 1	4 8	307
07		82398 X	-0-	-0-	-82398	-0-			N	197	187 1		317
08		73067 X	-0-	-0-	-73067	-0-			N	50			367
09		36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-			N	3			370
STATE GATEWAY 22			WELL #:	6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//				31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		60758 X	60758	-0-	-0-	-0-	1085 1	27259 3	N	3276	3350	0	7	8	211		
							28810 4	3604 9									
05		46872 X	34088	-0-	-12784	-0-	1050 1	28869 3	N	3336	3366	0	1	8	180		
							499 4	3670 9									
06		45360 X	26156	-0-	-19204	-0-	13759 2	9802 4	N	2359	2333	0			206		
							2595 9										
*07		36890 X	28828	-0-	-8062	-0-	22894 2	2652 4	N	2984	2852	0	21	8	317		
							3282 9										
*08		36890 X	28269	-0-	-8621	-0-	23102 3	2066 4	N	2819	2842	0			294		
							3101 9										
09		58470 X	NO RPT	-0-	-58470	-0-			N	NO RPT					294		
-----																	
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #:				1H	RRCID ->	289187	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	13327	- 19129		
04		122365 X	122365	-0-	-0-	-0-	1085 1	42393 3	N	1861	1950	0	10	8	271		
							76840 4	2047 9									
05		66681 X	49687	-0-	-16994	-0-	1050 1	43746 3	N	1692	1709	0	2	8	252		
							3030 4	1861 9									
06		64530 X	41381	-0-	-23149	-0-	26906 2	12769 4	N	1551	1586	0	14	8	203		
							1706 9										
*07		58373 X	37192	-0-	-21181	-0-	26942 2	8783 4	N	1334	1319	0	28	8	190		
							1467 9										
*08		58373 X	30262	-0-	-28111	-0-	28962 3	1300 9	N	1182	1036	0			336		
09		122370 X	NO RPT	-0-	-122370	-0-			N	NO RPT					336		
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:				1H	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875	- 16350		
TXL 37																	
04		24930 X	22049	-0-	-2881	-0-	1230 1	19443 2	N	1251	1112	1			426		
							1376 9										
05		23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	1244 1	21621 2	N	896	1100	1			222		
							986 9										
06		25140 X	24436	-0-	-704	-0-	1210 1	21353 2	N	1703	1475	1			450		
							1873 9										
07		25978 X	20663	-0-	-5315	-0-	1148 1	18372 2	N	1039	1294	1			195		
							1143 9										
08		25978 X	16871	-0-	-9107	-0-	666 1	15218 2	N	897	545	1			547		
							987 9										
09		24450 X	23448	-0-	-1002	-0-	1230 1	20741 2	N	1343	1106	1			784		
							1477 9										
-----																	
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		WELL #:				1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8415	- 12170		
COVINGTON STATE 1																	
04		23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	23086 3	9 9	N	8					516		
							22723 3	95 9	N	86					602		
05		23715 X	22818	-0-	-897	-0-	21086 3	52 9	N	47					649		
							11238 3	11 9	N	10					659		
06		25470 X	21138	-0-	-4332	-0-	21128 3	14 9	N	13					672		
07		26319 X	11249	-0-	-15070	-0-			N						659		
08		26319 X	21142	-0-	-5177	-0-			N						672		
09		23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-			N	NO RPT					672		
-----																	
STEVE STATE		WELL #:				2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405	- 12533		
04		4830 X	36	-0-	-4794	-0-	36 3		N	-0-					64		
							77 3		N	-0-					64		
05		620 X	77	-0-	-543	-0-	20 3		N	-0-					64		
							24 3		N	-0-					64		
06		90 X	20	-0-	-70	-0-			N	-0-					64		
									N	-0-					64		
07		31 X	24	-0-	-7	-0-			N	-0-					64		
									N	-0-					64		
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					64		
									N	-0-					64		
09		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					64		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//	578467									
STEVE STATE		WELL #:	3H	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			312
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021												

COVINGTON STATE 13		WELL #:	2H	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021												

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #:	5HA	RRCID -> 284679	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8632	- 15136				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021												

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:	4HA	RRCID -> 284762	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 7425	PERF.11414	- 15614				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021												

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:	3HA	RRCID -> 285042	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8606	- 15306				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021												

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:	2HA	RRCID -> 285458	COMPL. DATE 03/08/2017	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8356	- 15510				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			Y	-0-			309
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021												

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467														
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		116820 X	95879	-0-	-20941	-0-	92709 3	3170 9	N	2882	2819 1			1034
05		112561 X	94429	-0-	-18132	-0-	87542 3	3938 4	N	2681	2629 1			1086
06		106590 X	86529	-0-	-20061	-0-	2949 9	350 4	N	2359	2432 1			1013
07		100719 X	85026	-0-	-15693	-0-	83584 3	1888 4	N	2367	2315 1			1065
08		100719 X	83821	-0-	-16898	-0-	2595 9	2604 9	N	2205	2194 1			1076
09		95880 X	NO RPT	-0-	-95880	-0-	80534 3	81395 3	N	NO RPT	NO RPT			1076
-----														
SATURN SWD OPERATING LLC 748767														
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082													
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	17803 1	15866 3	Y	730	726 1		282
							124 4	803 9					
05		35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	17806 1	16913 3	Y	731	744 1		269
							103 4	804 9					
06		20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	1963 1	18253 3	Y	704	691 1		282
							8 4	774 9					
07	DLQ	G-10	17947	-0-	17947	17947	210 1	16928 3	Y	604	672 1		214
							145 4	664 9					
08	DLQ	G-10	17043	-0-	17043	34990	174 1	16206 3	Y	574	624 1		164
							32 4	631 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34990			Y	NO RPT			164
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
04		359117 X	98601	-0-	-260516	-0-	29246 1	63119 3	Y	5215	5183 1		635
							499 4	5737 9					
05		102018 X	102018	-0-	-0-	-0-	29212 1	67284 3	Y	4650	4730 1		555
							407 4	5115 9					
06		74515 X	74515	-0-	-0-	-0-	81 1	69824 3	Y	4162	4084 1		633
							32 4	4578 9					
07		72968 X	72968	-0-	-0-	-0-	825 1	66547 3	Y	4519	3907 1		1245
							625 4	4971 9					
08		70391 X	70391	-0-	-0-	-0-	699 1	64987 3	Y	4157	4278 1		1124
							132 4	4573 9					
09		58770 X	NO RPT	-0-	-58770	-0-			Y	NO RPT			1124
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
04		16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15070 3	247 4	Y	1422	1413 1		525
							1564 9						
05		17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	16065 3	181 4	Y	1464	1489 1		500
							1610 9						
06		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	14360 3	12 4	Y	1380	1354 1		526
							1518 9						
07	DLQ	G-10	17426	-0-	17426	17426	196 1	15827 3	Y	1181	1295 1		412
							104 4	1299 9					
08	DLQ	G-10	20123	-0-	20123	37549	200 1	18679 3	Y	1095	1194 1		313
							39 4	1205 9					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37549			Y	NO RPT			313
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
04		143567 X	36905	-0-	-106662	-0-	85 1	35325 3	Y	1359	1263 1		1218
							1495 9						
05		38932 X	38932	-0-	-0-	-0-	37 1	37655 3	Y	1127	1160 1		1185
							1240 9						
06		31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	33 1	30447 3	Y	776	781 1		1180
							854 9						
07		27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	26656 3	921 9	Y	837	694 1		1323
							26805 3	921 9	Y	837	946 1		1214
08		27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	26805 3	921 9	Y	837	946 1		1214
							22007 3		Y	-0-	660 1		554
09		22230 X	22007	-0-	-223	-0-	22007 3		Y	-0-	660 1		554

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082								
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683	- 12708	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	1755 1	31999 3	Y	1487 1562 1	865
						1 4	1636 9			
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	1743 1	29442 3	Y	1559 1500 1	924
						1715 9				
06	25920 X	21864	-0-	-4056	-0-	1276 1	18805 3	Y	1450 1448 1	926
						188 4	1595 9			
07	DLQ G-10	26581	-0-	26581	26581	105 1	25234 3	Y	1101 1403 1	624
						31 4	1211 9			
08	DLQ G-10	26560	-0-	26560	53141	108 1	25297 3	Y	1038 1168 1	494
						13 4	1142 9			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53141			Y	NO RPT	494
-----										
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797	
04	646425 X	132640	-0-	-513785	-0-	158 1	130270 3	Y	342 363 1	290
						1836 4	376 9			
05	141195 X	141195	-0-	-0-	-0-	274 1	138866 3	Y	266 267 1	289
						1762 4	293 9			
06	146172 X	146172	-0-	-0-	-0-	2677 1	141147 3	Y	227 219 1	297
						2098 4	250 9			
07	163944 X	163944	-0-	-0-	-0-	314 1	161692 3	Y	275 431 1	141
						1635 4	303 9			
08	158320 X	158320	-0-	-0-	-0-	302 1	155607 3	Y	330 464 1	7
						2048 4	363 9			
09	135840 X	NO RPT	-0-	-135840	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355	
04	364352 X	91027	-0-	-273325	-0-	9973 1	78302 3	Y	1835 1943 1	133
						733 4	2019 9			
05	97541 X	97541	-0-	-0-	-0-	10097 1	83469 2	Y	2588 2597 1	124
						1128 4	2847 9			
06	139928 X	139928	-0-	-0-	-0-	319 1	133946 3	Y	2582 2488 1	218
						2823 4	2840 9			
07	152032 X	152032	-0-	-0-	-0-	286 1	147308 3	Y	2680 2607 1	291
						1490 4	2948 9			
08	152251 X	152251	-0-	-0-	-0-	285 1	147083 3	Y	2679 2390 1	580
						1936 4	2947 9			
09	100320 X	NO RPT	-0-	-100320	-0-			Y	NO RPT	580
-----										
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8011	- 18199	
04	10440 X	7944	-0-	-2496	-0-	602 1	5503 3	N	1581 1644 1	1045
						100 4	1739 9			
05	10044 X	8035	-0-	-2009	-0-	536 1	5866 3	N	1394 1396 1	1043
						100 4	1533 9			
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	1731 1	18270 3	N	2759 2775 1	1027
						316 4	3035 9			
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-	1027
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			N	-0-	1027
09	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			N	-0-	1027

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		178200 X	141970	-0-	-36230	-0-	8605	1 128471	3	N	3960	4118	1		23
							538	4 4356	9						
05		175274 X	149503	-0-	-25771	-0-	6888	1 136948	3	N	3193	3198	1		18
							2155	4 3512	9						
06		147810 X	143160	-0-	-4650	-0-	12061	1 125755	3	N	3082	3100	1		-0-
							1954	4 3390	9						
07		146692 X	117340	-0-	-29352	-0-	1664	1 109959	3	N	2787	2726	1		61
							2651	4 3066	9						
08		149513 X	111914	-0-	-37599	-0-	1526	1 105973	3	N	2752	2670	1		143
							1388	4 3027	9						
09		144690 X	NO RPT	-0-	-144690	-0-				N	NO RPT				143
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1HA RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614															
04		164820 X	139099	-0-	-25721	-0-	10306	1 121588	3	N	1115	1133	1		133
							5978	4 1227	9						
05		159743 X	141184	-0-	-18559	-0-	10641	1 122565	3	N	1298	1258	1		173
							6550	4 1428	9						
06		148650 X	125288	-0-	-23362	-0-	3405	1 114569	3	N	1190	1212	1		151
							6005	4 1309	9						
07		152954 X	115848	-0-	-37106	-0-	444	1 111309	3	N	1229	1255	1		125
							2743	4 1352	9						
08		143747 X	112027	-0-	-31720	-0-	506	1 110238	3	N	1166	1072	1		219
							1283	9							
09		139110 X	NO RPT	-0-	-139110	-0-				N	NO RPT				219
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302															
04		114385 X	114385	-0-	-0-	-0-	4542	1 108667	3	Y	1066	1120	1		366
							3	4 1173	9						
05		105493 X	105493	-0-	-0-	-0-	4484	1 99983	3	Y	933	898	1		401
							1026	9							
06		96300 X	65523	-0-	-30777	-0-	4106	1 59888	3	Y	854	853	1		402
							590	4 939	9						
07	DLQ	G-10	81440	-0-	81440	81440	334	1 80194	3	Y	741	792	1		351
							97	4 815	9						
08	DLQ	G-10	76468	-0-	76468	157908	322	1 75356	3	Y	682	726	1		307
							40	4 750	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157908				Y	NO RPT				307
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835															
04		59713 X	59713	-0-	-0-	-0-	8388	1 46650	3	Y	3939	4170	1		346
							342	4 4333	9						
05		62752 X	62752	-0-	-0-	-0-	8420	1 49728	3	Y	3849	3862	1		333
							370	4 4234	9						
06		58290 X	54133	-0-	-4157	-0-	865	1 48637	3	Y	3625	3493	1		465
							643	4 3988	9						
07	DLQ	G-10	51829	-0-	51829	51829	93	1 47708	3	Y	3224	3230	1		459
							482	4 3546	9						
08	DLQ	G-10	50726	-0-	50726	102555	90	1 46452	3	Y	3250	3059	1		650
							609	4 3575	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	102555				Y	NO RPT				650

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		2HA	RRCID ->	289512	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7521 - 11994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	68701 X	68701	-0-	-0-	-0-	3359	1 63240	3 2100	Y	1909	2005 1	146
05	63769 X	63769	-0-	-0-	-0-	3320	1 58186	3 2100	Y	2057	1978 1	225
06	56640 X	39219	-0-	-17421	-0-	2263	1 34593	3 1990	Y	1809	1806 1	228
07	DLQ G-10	48335	-0-	48335	48335	329	1 45568	3 1990	Y	2292	1744 1	776
08	DLQ G-10	46945	-0-	46945	95280	56	1 2521	3 9	Y	2108	2026 1	858
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95280	23	1 2319	3 9	Y	NO RPT		858
-----												
NORMAN STATE 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	290674	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7844 - 17782	
04	263440 X	63970	-0-	-199470	-0-	200	1 51326	3 11655	N	10595	10198 1	777
05	65163 X	65163	-0-	-0-	-0-	789	1 54713	3 9929	N	9026	9341 1	462
06	59797 X	59797	-0-	-0-	-0-	175	1 50860	3 7952	N	7229	7254 1	437
07	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	346	1 54735	3 9385	N	8532	7898 1	1071
08	62523 X	62523	-0-	-0-	-0-	157	1 53523	3 8514	N	7740	7624 1	1187
09	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-	828	1 8514	3 9	N	NO RPT		1187
-----												
NORMAN STATE 14		WELL #:		3HA	RRCID ->	290675	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7895 - 17835	
04	588027 X	144554	-0-	-443473	-0-	505	1 129748	3 12328	N	11207	10787 1	1170
05	150365 X	150365	-0-	-0-	-0-	1973	1 138309	3 10655	N	9686	10024 1	832
06	155949 X	155949	-0-	-0-	-0-	472	1 144463	3 8678	N	7889	7916 1	805
07	150597 X	150597	-0-	-0-	-0-	929	1 137810	3 9529	N	8663	8338 1	1130
08	146495 X	146495	-0-	-0-	-0-	446	1 136642	3 8614	N	7831	7754 1	1207
09	120360 X	NO RPT	-0-	-120360	-0-	2362	1 8614	3 9	N	NO RPT		1207
-----												
NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7752 - 17797	
04	471294 X	126924	-0-	-344370	-0-	428	1 109709	3 15102	N	13729	13215 1	750
05	130195 X	130195	-0-	-0-	-0-	1685	1 116948	3 12154	N	11049	11435 1	364
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	367	1 110720	3 9849	N	8954	8985 1	333
07	129435 X	129435	-0-	-0-	-0-	726	1 114635	3 12092	N	10993	9974 1	1352
*08	127177 X	127177	-0-	-0-	-0-	341	1 114894	3 11240	N	10218	10011 1	1559
09	93720 X	NO RPT	-0-	-93720	-0-	1802	1 11240	3 9	N	NO RPT		1559

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 #: 6HA		RRCID -> 290697		COMPL. DATE 11/26/2020		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7964 - 17961	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	659177 X	158421	-0-	-500756	-0-	550 1 2183 4	141090 3 14598 9	N	13271	12774 1	2867
05	165018 X	165018	-0-	-0-	-0-	473 1 932 4	150400 3 13213 9	N	12012	12431 1	2448
06	151624 X	151624	-0-	-0-	-0-	428 1 2265 4	138800 3 10131 9	N	9210	9242 1	2416
07	156974 X	156974	-0-	-0-	-0-	423 1 2969 4	143640 3 9942 9	N	9038	10087 1	1367
08	153256 X	153256	-0-	-0-	-0-	441 1 858 4	142874 3 9083 9	N	8257	8328 1	1296
09	116970 X	NO RPT	-0-	-116970	-0-			N	NO RPT		1296
NORMAN STATE 14		WELL #: 7HA		RRCID -> 290701		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7779 - 17822	
04	117921 X	5081	-0-	-112840	-0-	9 1 34 4	2284 3 2754 9	N	2504	2410 1	612
05	75299 X	3071	-0-	-72228	-0-	2434 3	637 9	N	579	599 1	592
06	72870 X	1334	-0-	-71536	-0-	1 1 2 4	206 3 1125 9	N	1023	1026 1	589
07	75299 X	2209	-0-	-73090	-0-	107 3 2100 9	2 4	N	1909	2200 1	298
08	75299 X	-0-	-0-	-75299	-0-			N	1665	1699 1	264
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT		264
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		WELL #: 801148		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
GLENN		1SW									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3360 - 4506	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #: 835518		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF.10167 - 14819	
SARGE 17		1H									
04	25500 X	13466	-0-	-12034	-0-	12132 3	1334 9	N	1213	1066 1	764
05	24924 X	11237	-0-	-13687	-0-	9844 3	1393 9	N	1266	1378 1	652
06	19170 X	10481	-0-	-8689	-0-	9154 3	1327 9	N	1206	1073 1	784
07	13919 X	10098	-0-	-3821	-0-	8968 3	1130 9	N	1027	1415 1	395
08	13919 X	1712	-0-	-12207	-0-	372 3	1340 9	N	1218	875 1	738
09	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	886	1177 1	446

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP			875462								
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF. 7729 - 11994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:	1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8166 - 12447	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:	1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8029 - 11820	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	4HX	RRCID ->	283496	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7854 - 12220	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09		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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
09		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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		68550 X	49984	-0-	-18566	-0-	2383 1	1024 2	Y	6049	6015 0		6481
							39923 3	6654 9					
05		70835 X	44071	-0-	-26764	-0-	320 1	36664 3	Y	6443	6448 0		6476
							7087 9						
06		62040 X	39951	-0-	-22089	-0-	401 1	33402 3	Y	5589	5566 0		6499
							6148 9						
07	DLQ	G-10	41184	-0-	41184	41184	1126 1	33899 3	Y	5599	5583 0		6515
							6159 9						
08	DLQ	G-10	39480	-0-	39480	80664	559 1	33622 3	Y	4817	4842 0		6490
							5299 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	80664			Y	NO RPT			6490
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891													
04		55350 X	46366	-0-	-8984	-0-	2383 1	1024 2	Y	2760	2756 0		5125
							39923 3	3036 9					
05		57195 X	43611	-0-	-13584	-0-	343 1	39346 3	Y	3565	3568 0		5122
							3922 9						
06		53610 X	39213	-0-	-14397	-0-	422 1	35151 3	Y	3309	3283 0		5148
							3640 9						
07	DLQ	G-10	38326	-0-	38326	38326	1104 1	33221 3	Y	3637	3627 0		5158
							4001 9						
08	DLQ	G-10	36302	-0-	36302	74628	532 1	32016 3	Y	3413	3430 0		5141
							3754 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74628			Y	NO RPT			5141
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955													
04		79230 X	50689	-0-	-28541	-0-	2383 1	1024 2	Y	6690	6703 0		7579
							39923 3	7359 9					
05		73098 X	62474	-0-	-10624	-0-	481 1	55164 3	Y	6208	6214 0		7573
							6829 9						
06		56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	599 1	49845 3	Y	5419	5411 0		7581
							5961 9						
07	DLQ	G-10	56270	-0-	56270	56270	1615 1	48615 3	Y	5491	5475 0		7597
							6040 9						
08	DLQ	G-10	51053	-0-	51053	107323	746 1	44864 3	Y	4948	4973 0		7572
							5443 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107323			Y	NO RPT			7572
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759													
04		99450 X	51366	-0-	-48084	-0-	2383 1	1024 2	Y	7305	7318 0		3825
							39923 3	8036 9					
05		102765 X	51394	-0-	-51371	-0-	371 1	42638 3	Y	7623	6791 0		4657
							8385 9						
06		89130 X	46817	-0-	-42313	-0-	475 1	39579 3	Y	6148	6108 0		4697
							6763 9						
07	DLQ	G-10	47588	-0-	47588	47588	1314 1	39520 3	Y	6140	6123 0		4714
							6754 9						
08	DLQ	G-10	47687	-0-	47687	95275	678 1	40839 3	Y	5609	5638 0		4685
							6170 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95275			Y	NO RPT			4685

-----													
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		55500 X	48880	-0-	-6620	-0-	2235 1	960 2	Y	7497	7512 0		5012
							37438 3	8247 9					
05		57350 X	53772	-0-	-3578	-0-	402 1	45655 3	Y	7014	7020 0		5006
							7715 9						
06		55500 X	49259	-0-	-6241	-0-	457 1	41795 3	Y	6370	6369 0		5007
							7007 9						
07		57350 X	48959	-0-	-8391	-0-	2023 1	40502 3	Y	5849	5831 0		5025
							6434 9						
08		50871 X	49253	-0-	-1618	-0-	648 1	42304 3	Y	5728	5758 0		4995
							6301 9						
09		48870 X	NO RPT	-0-	-48870	-0-			Y	NO RPT			4995
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060													
04		52740 X	45421	-0-	-7319	-0-	2235 1	960 2	Y	4353	4357 0		2639
							37438 3	4788 9					
05		54498 X	41977	-0-	-12521	-0-	320 1	36326 3	Y	4846	4851 0		2634
							5331 9						
06		52740 X	34657	-0-	-18083	-0-	320 1	29263 3	Y	4613	4604 0		2643
							5074 9						
07		54498 X	34750	-0-	-19748	-0-	1415 1	28342 3	Y	4539	4526 0		2656
							4993 9						
08		48732 X	36733	-0-	-11999	-0-	485 1	31633 3	Y	4195	4217 0		2634
							4615 9						
09		45420 X	NO RPT	-0-	-45420	-0-			Y	NO RPT			2634
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846													
04		48083 X	48083	-0-	-0-	-0-	2235 1	960 2	Y	6773	6787 0		8368
							37438 3	7450 9					
05		54836 X	54836	-0-	-0-	-0-	417 1	47328 3	Y	6446	6451 0		8363
							7091 9						
06		56398 X	56398	-0-	-0-	-0-	539 1	49303 3	Y	5960	5952 0		8371
							6556 9						
07		55355 X	55355	-0-	-0-	-0-	2333 1	46715 3	Y	5734	5718 0		8387
							6307 9						
08		51224 X	51224	-0-	-0-	-0-	679 1	44260 3	Y	5714	5743 0		8358
							6285 9						
09		42000 X	NO RPT	-0-	-42000	-0-			Y	NO RPT			8358
-----													
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753													
04		55500 X	49389	-0-	-6111	-0-	2235 1	960 2	Y	7960	7977 0		4687
							37438 3	8756 9					
05		57350 X	56508	-0-	-842	-0-	420 1	47703 3	Y	7623	7630 0		4680
							8385 9						
06		55500 X	52262	-0-	-3238	-0-	486 1	44450 3	Y	6660	6699 0		4641
							7326 9						
07		57350 X	52232	-0-	-5118	-0-	2171 1	43464 3	Y	5997	5980 0		4658
							6597 9						
08		51296 X	51296	-0-	-0-	-0-	675 1	44036 3	Y	5986	6017 0		4627
							6585 9						
09		49380 X	NO RPT	-0-	-49380	-0-			Y	NO RPT			4627



-----																
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271					
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	93	2	34	9	Y	31	32	1	6	
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	Y	32	30	1	8	
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	83	2	29	9	Y	26	29	1	5	
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	95	2	36	9	Y	33	37	1	1	
08		DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	121	86	2	35	9	Y	32	22	1	11
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			11	
-----																
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294					
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	9	Y	11	11	1	2	
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	10	1	3	
06		90 #	65	-0-	-25	-0-	54	2	11	9	Y	10	11	1	2	
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13	14	1	1	
08		DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	113	100	2	13	9	Y	12	9	1	4
09		DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	222	95	2	14	9	Y	13	12	1	5
-----																
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)			32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300													
WRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)			32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			621750													
SMITH, MYRON A. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----																
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)			32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588													
VOLLMAR SECTION 35			WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
04		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-		54		
05		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-		54		
06		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-		54		
07		217 N	58	-0-	-159	B	-0-	58	2		N	-0-		54		
08		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-		54		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
*09		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-		54		

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.//		32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588								
SIBLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223 - 3671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
07	310 N	58	-0-	-252	B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
GRAY, NELLE		WELL #:		5	RRCID ->	068460	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
THOMASON "D"		WELL #:		1	RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10602 - 10612	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
JURECEK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929 - 10632	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
JURECEK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936 - 10650	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10534 - 10710	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2														
*04	390 N	358	-0-	-32	-0-	356	3	2	9	N	2					49
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					49
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					49
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					49
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					49
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					49
-----																
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	3	4	9	N	4					117
*05	992 N	677	-0-	-315	-0-	677	3			N	-0-					117
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					117
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					117
*08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					117
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					117
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560								
OAK 15		WELL #: 11														
04	DLQ G-10	145	-0-	145	7056	145	3			Y	-0-					76
05	3100 N	323	-0-	-2777	4279	323	3			Y	-0-					76
06	3000 N	184	-0-	-2816	1463	180	3			Y	-0-					24
07	2159 N	696	-0-	-1463	-0-	645	3		4	9	Y	46	56	0		70
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	272	3		39	9	Y	35	49	0		56
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	189	3		34	9	Y	31				87

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	97	-0-	97	452	97	3			Y	-0-				44
05	760 X	308	-0-	-452	-0-	308	3			Y	-0-				44
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	32	0		12
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-				12
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	6	0		6
09	450 X	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-				6
-----															
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505				
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8024	1213	3	23	9	Y	21				327
05	3100 N	1327	-0-	-1773	6251	1288	3	39	9	Y	35				362
06	3000 N	430	-0-	-2570	3681	353	3	77	9	Y	70	286	0		146
07	3100 N	721	-0-	-2379	1302	679	3	42	9	Y	38				184
08	2069 N	767	-0-	-1302	-0-	728	3	39	9	Y	35	110	0		109
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32				141
-----															
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
VAQUERO HUNTER INC.				882761											
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
KING, E. F.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: ANDREWS							
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3039	- 3059						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2968	- 2992						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	- 3156						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 3080						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	- 3087						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	- 2986						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	79	-0-	79	79	79	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	144	-0-	144	223	144	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	223			Y	NO RPT			-0-

MONTARE OPERATING, LTD.		577015		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
RIGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT		577015		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D		577015		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C		577015		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B		577015		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024		
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17								
04	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					-0-
-----										
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122									
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	26	2	N	-0-	7 4	-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	23	2	N	-0-	11 4	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		-0-
-----											
LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	59	2	N	-0-	15 4	-0-
08		14B DENY	74	-0-	74	50	2	N	-0-	24 4	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.				945936											
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF. 16184 - 17020				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G M W (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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL		33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	990 2	15 9	N	14		294		
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015 2	11 9	N	10	164 1	140		
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	381 2	31 9	N	28		168		
07	1054 N	726	-0-	-328	-0-	687 2	39 9	N	35	140 1	63		
08	1023 N	756	-0-	-267	-0-	713 2	43 9	N	39		102		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		102		
-----													
GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES, LLC CROWLEY-STATE		33579 500 044385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6		
-----													
MAJORS		WELL #:		1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58		

OIL AND GAS DIVISION

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

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574		
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			104
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			104
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	N	1	8	104
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			104
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			104
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			104

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532		
CURRIE, G. W.		WELL #: 1										
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1585 3	206 9	N	187	179 1	152
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1662 3	120 9	N	109	189 1	72
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1484 3	136 9	N	124		196
07	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1508 3	160 9	N	145	185 1	156
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1576 3	144 9	N	131		287
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1616 3	134 9	N	122	191 1	218

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610										
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334		
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		90	
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		90	
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		90	
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		80	
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		80	
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			80

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742		
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	619 2	54 9	N	49		152
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	640 2	56 9	N	51		203
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	564 2	30 9	N	27		230
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625 2	74 9	N	67	182 1	115
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	618 2	52 9	N	47		162
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			162

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
PETEX				659782								
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9310 - 9337	
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
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		104
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		104
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		104
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	2		N	-0-		104
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2		N	-0-		104
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-		104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061						
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350 - 2362
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2021										

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF. 14630 - 15735
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976									
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WILLSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		SULVAN		WELL #: 1		RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SLANT OPERATING, LLC				786697					CNTY: PECOS				
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204 PERF. 1372 - 1390			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 1294 - 1306			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 1296 - 1356			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MGR RESOURCES				563344					CNTY: PECOS				
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879 PERF. N/A			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
-----													
OLSEN ENERGY INC.				621750					CNTY: PECOS				
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518 PERF. 1239 - 1365			
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2		N	-0-			-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016



OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (YATES) SLANT OPERATING, LLC GIRVIN "A"		35092 800 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-			-0-
08	SI MULT	32	-0-	32	62	32	2	N	-0-			-0-
09	SI MULT	6	-0-	6	68	6	2	N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP OIL & GAS, LLC MCDONALD		35453 475 310719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC KC7 RANCH		35588 050 283643		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
WELL #:		1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) EOG RESOURCES, INC. 20001 JV-P PENWELL		35590 600 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
WELL #:		1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WELL #:		R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WELL #:		R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130							
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1714	3	273	9	Y	248	214	0			37
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	75	0			5
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	210	3	25	9	Y	23	24	0			4
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	48	3	3	9	Y	3	4	0			3
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10	9	Y	9	10	0			2
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	105	3	9	9	Y	8	7	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455							
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	57	57	0			1
						63	9									
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	3	N	30	28	0			3
						33	9									
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1535	3	N	46	47	0			2
						51	9									
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	20	20	0			2
						22	9									
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	3	N	49	49	0			2
						54	9									
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	N	44	44	0			2
						48	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375							
04	8940 X	7324	-0-	-1616	-0-	7292	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587 X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3	15	9	N	14	14	0			1
06	7980 X	7200	-0-	-780	-0-	7174	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7564 X	3241	-0-	-4323	-0-	3230	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7564 X	6661	-0-	-903	-0-	6635	3	26	9	N	24	24	0			1
09	7320 X	6027	-0-	-1293	-0-	6003	3	24	9	N	22	22	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458							
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6133	3	32	9	N	29	29	0			1
05	5735 X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3	15	9	N	14	14	0			1
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3	26	9	N	24	24	0			1
07	5921 X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3	11	9	N	10	10	0			1
08	5921 X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3	26	9	N	24	24	0			1
09	5730 X	4599	-0-	-1131	-0-	4575	3	24	9	N	22	22	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3242	-0-	242	242	7	1	3203	3	N	29	29	0			1
						32	9									
05	2488 N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
						15	9									
06	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0			1
						26	9									
07	2201 X	1231	-0-	-970	-0-	7	1	1213	3	N	10	10	0			1
						11	9									
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	N	24	24	0			1
						26	9									
09	2130 X	2052	-0-	-78	-0-	6	1	2022	3	N	22	22	0			1
						24	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442						
04	8310 X	7612	-0-	-698	-0-	7580	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587 X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1
06	8310 X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7874 X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7874 X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0			1
09	8220 X	6888	-0-	-1332	-0-	6864	3	24	9	N	22	22	0			1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452						
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348						
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	14	1	4178	3	N	43	43	0			1
						47	9									
05	3627 X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18	0			2
						21	9									
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24	0			1
						25	9									
07	4371 X	1590	-0-	-2781	-0-	16	1	1563	3	N	10	10	0			1
						11	9									
08	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24	0			1
						26	9									
09	4230 X	3383	-0-	-847	-0-	15	1	3344	3	N	22	22	0			1
						24	9									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A								
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4387	2210	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	927	-0-	927	5314	927	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2414					Y	-0-					-0-
07	2414 N	-0-	-0-	-2414	-0-					Y	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRAMA OPERATING, LLC WIGHT		324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	2015 N	684	-0-	-1331	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
-----												
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3		N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-		72 3		N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-		66 3		N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-		46 3		N	-0-		-0-
-----												
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	0
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GOLDSMITH, 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	21
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	21
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	21
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	21
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
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-
-----												
CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3963 - 4064
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592											
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 -		3918	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
05	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-				-0-
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-				-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-				-0-
-----															
PETEX				659782											
BLAKENEY 32				WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 -		4108	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
ECTOR -AU- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
-----															
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #: 3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09	14B2 EXT	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
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	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	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
SPECK		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2	N	-0-	23
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	23
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	23
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	23
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	23
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		-0-
-----									
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
-----									
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822	
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				10
-----									
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848	
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		-0-
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3		-0-
-----									
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914	
WALLACE "C"		WELL #: 4Q							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	486710										
BLAKENEY "G"		WELL #:	7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3800 - 3812				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
BLAKENEY F		WELL #:	F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 3856 - 3867				
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #:	630555 1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3790 - 3813				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC SCHARBAUER "G"		WELL #:	743071 8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 3822 - 3848				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:	760218 1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3777 - 3795				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"		WELL #:	945936 1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3982 - 3998				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (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	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
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			21
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			21
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			21
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			21

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146		
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			21
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3			21
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			21
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			21

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070		
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			22
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3			22
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			22
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			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		
04	180 #	91	-0-	-89 B	-517	91	3			-0-
05	186 #	76	-0-	-110 B	-703	76	3			-0-
06	150 #	192	-0-	42 B	-661	192	3			-0-
07	DLQ G-10	87	-0-	87 B	-574	87	3			-0-
08	DLQ G-10	123	-0-	123 B	-451	123	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-451						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-451					-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032  
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	217 #	124	-0-	-93 B	-2839	124 2	N	-0-			6
02	224 #	40	-0-	-184 B	-3023	40 2	N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 #	77	-0-	-171 B	-827	77 2	N	-0-			6
04	240 #	153	-0-	-87 B	-914	152 2	N	1	9		7
05	217 #	135	-0-	-82 B	-996	133 2	N	2	9		9
06	120 #	188	-0-	68 B	-928	188 2	N	-0-			9
07	155 #	174	-0-	19 B	-909	161 2	N	13	9	11 1	10
08	155 #	184	-0-	29 B	-880	169 2	N	15	9	15 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340 CANCELLED UNDERAGE -> -540											
09	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-520		N	NO RPT			9

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

04	660 #	198	-0-	-462 B	-1814	198 2	N	-0-			228
05	651 #	198	-0-	-453 B	-2267	198 2	N	-0-			228
06	480 #	134	-0-	-346 B	-2613	134 2	N	-0-			228
07	248 #	88	-0-	-160 B	-2773	88 2	N	-0-			228
08	248 #	84	-0-	-164 B	-2937	84 2	N	-0-			228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2017 CANCELLED UNDERAGE -> -920											
09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-2227		N	NO RPT			228

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255  
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

04	90 #	66	-0-	-24 B	-114	66 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	33	-0-	-60 B	-174	33 3	Y	-0-			-0-
06	90 #	66	-0-	-24 B	-198	66 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	3	-0-	-59 B	-257	3 3	Y	-0-			-0-
08	62 #	81	-0-	19 B	-238	81 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -30											
09	60 #	52	-0-	-8 B	-216	52 3	Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480  
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----													
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	1170 #	1227	-0-	57 B	-1987	1227 3			N	-0-			-0-
05	1209 #	507	-0-	-702 B	-2689	507 3			N	-0-			-0-
06	1170 #	1117	-0-	-53 B	-2742	1117 3			N	-0-			-0-
07	1209 #	313	-0-	-896 B	-3638	313 3			N	-0-			-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-4847				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3996 CANCELLED UNDERAGE -> -851												
09	1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-5166				N	-0-			-0-
-----													
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
04	1920 #	1945	-0-	25 B	-2486	1945 3			N	-0-			-0-
05	1984 #	788	-0-	-1196 B	-3682	788 3			N	-0-			-0-
06	1920 #	1231	-0-	-689 B	-4371	1231 3			N	-0-			-0-
07	2015 #	712	-0-	-1303 B	-5674	712 3			N	-0-			-0-
08	2015 #	1445	-0-	-570 B	-6244	1445 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5198 CANCELLED UNDERAGE -> -1046												
09	1950 #	271	-0-	-1679 B	-6877	271 3			N	-0-			-0-
-----													
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
04	13050 #	12932	-0-	-118 B	-28875	12932 3			Y	-0-			-0-
05	13113 #	4685	-0-	-8428 B	-37303	4685 3			Y	-0-			-0-
06	12390 #	10272	-0-	-2118 B	-39421	10272 3			Y	-0-			-0-
07	13361 #	787	-0-	-12574 B	-51995	787 3			Y	-0-			-0-
08	13361 #	9111	-0-	-4250 B	-56245	9111 3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -37408 CANCELLED UNDERAGE -> -18837												
09	12930 #	1543	-0-	-11387 B	-48795	1543 3			Y	-0-			-0-
-----													
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
04	1340 R	503	-0-	-837 B	-0-	503 3			Y	-0-			-0-
05	465 #	232	-0-	-233 B	-233	232 3			Y	-0-			-0-
06	450 #	468	-0-	18 B	-215	468 3			Y	-0-			-0-
07	465 #	152	-0-	-313 B	-528	152 3			Y	-0-			-0-
08	465 #	351	-0-	-114 B	-642	351 3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -642												
09	450 #	468	-0-	18 B	-624	468 3			Y	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FDL OPERATING, LLC 263924														
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OXY USA WTP LP 630555														
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 #	555	-0-	-135 B	-815	555	2	N	-0-		-0-
05		713 #	548	-0-	-165 B	-980	548	2	N	-0-		-0-
06		690 #	541	-0-	-149 B	-1129	541	2	N	-0-		-0-
07		589 #	590	-0-	1 B	-1128	590	2	N	-0-		-0-
08		589 #	628	-0-	39 B	-1089	628	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-648	CANCELLED UNDERAGE ->		-441				
09		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1218			N	NO RPT		-0-
-----												
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
04		148 R	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
05		146 R	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
06		144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07		157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
08		168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90			N	NO RPT		-0-
-----												
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
04		60 #	37	-0-	-23 B	-83	37	2	N	-0-		-0-
05		62 #	37	-0-	-25 B	-108	37	2	N	-0-		-0-
06		60 #	38	-0-	-22 B	-130	38	2	N	-0-		-0-
07		31 #	39	-0-	8 B	-122	39	2	N	-0-		-0-
08		31 #	42	-0-	11 B	-111	42	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-94	CANCELLED UNDERAGE ->		-17				
09		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-124			N	NO RPT		-0-
-----												
SATANTA OIL COMPANY 748744												
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
04		1380 #	1391	-0-	11 B	-1938	1391	3	N	-0-		-0-
05		1395 #	561	-0-	-834 B	-2772	561	3	N	-0-		-0-
06		1320 #	1517	-0-	197 B	-2575	1517	3	N	-0-		-0-
07		1426 #	315	-0-	-1111 B	-3686	315	3	N	-0-		-0-
08		1426 #	1844	-0-	418 B	-3268	1844	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2175	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093				
09		1530 #	885	-0-	-645 B	-2820	885	3	N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44
-----												
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-		165
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-		165
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-		165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-		165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-60			N	-0-		165
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-60				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		165

-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
SUNDOWN ENERGY LP 829482															
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
-----															
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
AGHORN OPERATING, INC. 008716															
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PETROPLEX ENERGY INC. 660886															
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
-----															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338															
-----															
04		0 W	3	-0-	3	186	3	3		N	-0-				-0-
05		0 W	80	-0-	80	266	80	3		N	-0-				-0-
06		0 W	162	-0-	162	428	162	3		N	-0-				-0-
07		0 W	93	-0-	93	521	93	3		N	-0-				-0-
08		0 W	96	-0-	96	617	96	3		N	-0-				-0-
09		0 W	44	-0-	44	661	44	3		N	-0-				-0-
-----															
WALSH & WATTS, INC. 895060															
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A															
-----															
04		270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-				34
05		279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-				34
06		270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-				34
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				34
08		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-				34
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-				34
-----															
GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
EXTEX OPERATING COMPANY 257062															
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534															
-----															
*04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-				-0-
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-



GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
GARY PERMIAN, LLC				296347								
PORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-	-0-	
06	1470 N	859	-0-	-611	-0-	859	2		N	-0-	-0-	
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-	-0-	
08	1519 N	870	-0-	-649	-0-	870	2		N	-0-	-0-	
*09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020											

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704							
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 - 5322
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.17959 - 22423
04	5130 X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2		N	-0-	
05	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2		N	-0-	
06	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2		N	-0-	
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-	
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-	
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2		N	-0-	

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056 - 17280
04	11910 X	11374	-0-	-536	-0-	11374	2		N	-0-	
05	11904 X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2		N	-0-	
06	11940 X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2		N	-0-	
07	12338 X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2		N	-0-	
08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2		N	-0-	
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2		N	-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722 - 16886
04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2		N	-0-	
05	8370 X	7887	-0-	-483	-0-	7887	2		N	-0-	
06	8850 X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2		N	-0-	
07	9548 X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2		N	-0-	
08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	2		N	-0-	
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-	

-----												
GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2340 N	1055	-0-	-1285	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	990	-0-	-450	-0-	990	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2	N	-0-		-0-
09		990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
04		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2	N	-0-		-0-
05		13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2	N	-0-		-0-
06		10890 X	10467	-0-	-423	-0-	10467	2	N	-0-		-0-
07		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2	N	-0-		-0-
08		11253 X	8328	-0-	-2925	-0-	8328	2	N	-0-		-0-
*09		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2	N	-0-		-0-
-----												
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
04		24990 X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2	N	-0-		-0-
05		25823 X	25535	-0-	-288	-0-	25535	2	N	-0-		-0-
06		24990 X	23304	-0-	-1686	-0-	23304	2	N	-0-		-0-
07		25699 X	19671	-0-	-6028	-0-	19671	2	N	-0-		-0-
08		26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2	N	-0-		-0-
09		24870 X	23024	-0-	-1846	-0-	23024	2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
04		10290 X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2	N	-0-		-0-
05		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2	N	-0-		-0-
06		10290 X	8645	-0-	-1645	-0-	8645	2	N	-0-		-0-
07		10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2	N	-0-		-0-
08		12679 X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	2	N	-0-		-0-
09		12270 X	9343	-0-	-2927	-0-	9343	2	N	-0-		-0-
-----												
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	3	N	-0-		-0-
*09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
04		12540 X	10555	-0-	-1985	-0-	10555	2	N	-0-		-0-
05		12958 X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2	N	-0-		-0-
06		12540 X	9888	-0-	-2652	-0-	9888	2	N	-0-		-0-
07		11594 X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	2	N	-0-		-0-
08		11594 X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	2	N	-0-		-0-
09		10560 X	9992	-0-	-568	-0-	9992	2	N	-0-		-0-
-----												
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-	
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-	
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-	
*09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A		
*04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		157	
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-		157	
06		2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615 3	N	-0-		157	
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3	N	-0-		157	
*08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		157	
*09		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	N	-0-		157	
-----												
GOMEZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845		
04		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374 3	N	-0-		-0-	
05		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936 3	N	-0-		-0-	
06		13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	13232 3	N	-0-		-0-	
07		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818 3	N	-0-		-0-	
*08		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989 3	N	-0-		-0-	
*09		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 3	N	-0-		-0-	
-----												
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
-----												
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396		
*04		15780 X	13410	-0-	-2370	-0-	13410 3	N	-0-		-0-	
05		14818 X	13684	-0-	-1134	-0-	13684 3	N	-0-		-0-	
06		14340 X	12725	-0-	-1615	-0-	12725 3	N	-0-		-0-	
07		14694 X	12762	-0-	-1932	-0-	12762 3	N	-0-		-0-	
08		13857 X	12401	-0-	-1456	-0-	12401 3	N	-0-		-0-	
09		13410 X	12010	-0-	-1400	-0-	12010 3	N	-0-		-0-	
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	0 N	44	-0-	44	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
06	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
09	2310 N	377	-0-	-1933	-0-	377	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284	
04	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-			-0-
05	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-			-0-
06	13650 X	11764	-0-	-1886	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
07	14105 X	9124	-0-	-4981	-0-	9124	2			N	-0-			-0-
08	14105 X	8189	-0-	-5916	-0-	8189	2			N	-0-			-0-
09	13650 X	1875	-0-	-11775	-0-	1875	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A	
04	33210 X	27432	-0-	-5778	-0-	27432	2			N	-0-			-0-
05	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	36046	2			N	-0-			-0-
06	33210 X	30168	-0-	-3042	-0-	30168	2			N	-0-			-0-
07	28334 X	26437	-0-	-1897	-0-	26437	2			N	-0-			-0-
08	35371 X	33525	-0-	-1846	-0-	33525	2			N	-0-			-0-
09	34230 X	31157	-0-	-3073	-0-	31157	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

-----														
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----														
04		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-			19468	2	N	-0-		-0-
05		26652 X	26652	-0-	-0-	-0-			26652	2	N	-0-		-0-
06		23584 X	23584	-0-	-0-	-0-			23584	2	N	-0-		-0-
07		23436 X	20335	-0-	-3101	-0-			20335	2	N	-0-		-0-
08		24707 X	23367	-0-	-1340	-0-			23367	2	N	-0-		-0-
09		23910 X	23430	-0-	-480	-0-			23430	2	N	-0-		-0-
-----														
GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
04		29280 X	27260	-0-	-2020	-0-			27260	2	N	-0-		-0-
05		29574 X	28012	-0-	-1562	-0-			28012	2	N	-0-		-0-
06		28740 X	26963	-0-	-1777	-0-			26963	2	N	-0-		-0-
07		29698 X	27392	-0-	-2306	-0-			27392	2	N	-0-		-0-
08		29698 X	26975	-0-	-2723	-0-			26975	2	N	-0-		-0-
09		27270 X	25259	-0-	-2011	-0-			25259	2	N	-0-		-0-
-----														
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268														
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1076	3	N	-0-		-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1124	3	N	-0-		-0-
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			1098	3	N	-0-		-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			1135	3	N	-0-		-0-
08		1023 N	733	-0-	-290	-0-			733	3	N	-0-		-0-
*09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	3	N	-0-		-0-
-----														
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A														
04		19680 X	18881	-0-	-799	-0-			18881	2	N	-0-		-0-
05		20336 X	19427	-0-	-909	-0-			19427	2	N	-0-		-0-
06		19680 X	18710	-0-	-970	-0-			18710	2	N	-0-		-0-
07		19809 X	19140	-0-	-669	-0-			19140	2	N	-0-		-0-
08		19809 X	19000	-0-	-809	-0-			19000	2	N	-0-		-0-
09		18870 X	18295	-0-	-575	-0-			18295	2	N	-0-		-0-
-----														
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
-----														
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		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														
04		210 N	126	-0-	-84	-0-			126	3	N	-0-		-0-
05		155 N	102	-0-	-53	-0-			102	3	N	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-			145	3	N	-0-		-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-			99	3	N	-0-		-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	3	N	-0-		-0-
09		150 N	91	-0-	-59	-0-			91	3	N	-0-		-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124			COMPL. DATE 08/01/1966			TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
*01		10664 X	7720	-0-	-2944	-0-	7718 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		8148 X	6373	-0-	-1775	-0-	6373 2		N	-0-		-0-
03		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873 2		N	-0-		-0-
04		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606 2		N	-0-		-0-
05		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729 2		N	-0-		-0-
06		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10534 2		N	-0-		-0-
*07		13609 X	10764	-0-	-2845	-0-	10764 2		N	-0-		-0-
08		13609 X	9898	-0-	-3711	-0-	9898 2		N	-0-		-0-
09		13170 X	6131	-0-	-7039	-0-	6131 2		N	-0-		-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A	
-----												
04		31885 X	31885	-0-	-0-	-0-	31885 2		N	-0-		-0-
05		32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	32850 2		N	-0-		-0-
06		31470 X	31407	-0-	-63	-0-	31407 2		N	-0-		-0-
07		32953 X	32396	-0-	-557	-0-	32396 2		N	-0-		-0-
08		32953 X	32153	-0-	-800	-0-	32153 2		N	-0-		-0-
*09		32142 X	32142	-0-	-0-	-0-	32142 2		N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A	
-----												
04		36600 X	36123	-0-	-477	-0-	36123 2		N	-0-		-0-
05		37820 X	36746	-0-	-1074	-0-	36746 2		N	-0-		-0-
06		36600 X	33941	-0-	-2659	-0-	33941 2		N	-0-		-0-
07		37820 X	36150	-0-	-1670	-0-	36150 2		N	-0-		-0-
08		37820 X	35099	-0-	-2721	-0-	35099 2		N	-0-		-0-
*09		37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	37980 2		N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A	
-----												
*01		42590 X	42590	-0-	-0-	-0-	42576 2	14 9	N	13	13 8	-0-
02		30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	30628 2		N	-0-		-0-
03		41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	41489 2		N	-0-		-0-
04		38633 X	38633	-0-	-0-	-0-	38633 2		N	-0-		-0-
05		41408 X	41408	-0-	-0-	-0-	41408 2		N	-0-		-0-
06		39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39205 2		N	-0-		-0-
*07		39537 X	39537	-0-	-0-	-0-	39537 2		N	-0-		-0-
08		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	33716 2		N	-0-		-0-
*09		40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	40077 2		N	-0-		-0-
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A	
-----												
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
04		960 N	821	-0-	-139	-0-	821 2		N	-0-		-0-
05		1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2		N	-0-		-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2		N	-0-		-0-
*09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825												
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		
*01	25854 X	25271	-0-	-583	-0-	25262 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
02	22764 X	19646	-0-	-3118	-0-	19646 2		N	-0-		-0-	
03	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	27642 2		N	-0-		-0-	
04	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	27031 2		N	-0-		-0-	
05	28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	28330 2		N	-0-		-0-	
06	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085 2		N	-0-		-0-	
*07	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	27793 2		N	-0-		-0-	
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398 2		N	-0-		-0-	
*09	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	26557 2		N	-0-		-0-	
-----												
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A												
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-	
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2		N	-0-		-0-	
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-		-0-	
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2		N	-0-		-0-	
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2		N	-0-		-0-	
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A												
*01	28489 X	28089	-0-	-400	-0-	28079 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
02	25368 X	23472	-0-	-1896	-0-	23472 2		N	-0-		-0-	
03	28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	28555 2		N	-0-		-0-	
04	27180 X	27090	-0-	-90	-0-	27090 2		N	-0-		-0-	
05	28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	28224 2		N	-0-		-0-	
06	27630 X	27056	-0-	-574	-0-	27056 2		N	-0-		-0-	
*07	28551 X	28204	-0-	-347	-0-	28204 2		N	-0-		-0-	
08	28551 X	27298	-0-	-1253	-0-	27298 2		N	-0-		-0-	
09	27300 X	26476	-0-	-824	-0-	26476 2		N	-0-		-0-	
-----												
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A												
*01	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	3129 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	2772 X	2450	-0-	-322	-0-	2450 2		N	-0-		-0-	
03	2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910 2		N	-0-		-0-	
04	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2636 2		N	-0-		-0-	
05	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807 2		N	-0-		-0-	
06	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	2569 2		N	-0-		-0-	
*07	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640 2		N	-0-		-0-	
08	2914 X	2622	-0-	-292	-0-	2622 2		N	-0-		-0-	
09	2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2672 2		N	-0-		-0-	
-----												
ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A												
*01	13578 X	12025	-0-	-1553	-0-	12021 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
02	12264 X	9424	-0-	-2840	-0-	9424 2		N	-0-		-0-	
03	13578 X	13229	-0-	-349	-0-	13229 2		N	-0-		-0-	
04	13110 X	12011	-0-	-1099	-0-	12011 2		N	-0-		-0-	
05	13330 X	11911	-0-	-1419	-0-	11911 2		N	-0-		-0-	
06	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739 2		N	-0-		-0-	
*07	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13522 2		N	-0-		-0-	
08	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13738 2		N	-0-		-0-	
09	14550 X	12762	-0-	-1788	-0-	12762 2		N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	401	-0-	-622	-0-	401 2	N	-0-		-0-
06	990 N	522	-0-	-468	-0-	522 2	N	-0-		-0-
07	930 N	585	-0-	-345	-0-	585 2	N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
-----										
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
*01	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
-----										
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
*01	63953 X	63054	-0-	-899	-0-	63033 2	21 9 N	19	19 8	-0-
02	56392 X	45851	-0-	-10541	-0-	45851 2	N	-0-		-0-
03	64694 X	64694	-0-	-0-	-0-	64694 2	N	-0-		-0-
04	60990 X	59331	-0-	-1659	-0-	59331 2	N	-0-		-0-
05	65854 X	65854	-0-	-0-	-0-	65854 2	N	-0-		-0-
06	62610 X	60334	-0-	-2276	-0-	60334 2	N	-0-		-0-
*07	64697 X	60637	-0-	-4060	-0-	60637 2	N	-0-		-0-
08	65844 X	63367	-0-	-2477	-0-	63367 2	N	-0-		-0-
09	63720 X	60561	-0-	-3159	-0-	60561 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		
*01	6045 X	4796	-0-	-1249	-0-	4795 2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	5460 X	4450	-0-	-1010	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
03	6169 X	5273	-0-	-896	-0-	5273 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	4016	-0-	-1954	-0-	4016 2	N	-0-		-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-		N	-0-		-0-
06	5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3269 2	N	-0-		-0-
*07	5270 X	2765	-0-	-2505	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	2782	-0-	-2488	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
09	4020 X	2471	-0-	-1549	-0-	2471 2	N	-0-		-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2	N	-0-		-0-
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 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. 4		WELL #:		1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*01	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	17422	2	6	9	N	5	5 8	-0-
02	13776 X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2			N	-0-		-0-
03	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-		-0-
04	15840 X	15543	-0-	-297	-0-	15543	2			N	-0-		-0-
05	16368 X	13683	-0-	-2685	-0-	13683	2			N	-0-		-0-
06	15840 X	13113	-0-	-2727	-0-	13113	2			N	-0-		-0-
*07	16368 X	15218	-0-	-1150	-0-	15218	2			N	-0-		-0-
08	16368 X	11452	-0-	-4916	-0-	11452	2			N	-0-		-0-
09	15540 X	11447	-0-	-4093	-0-	11447	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	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BEM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A	
04	28837 X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-		-0-
05	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2			N	-0-		-0-
06	28800 X	28449	-0-	-351	-0-	28449	2			N	-0-		-0-
07	29760 X	20686	-0-	-9074	-0-	20686	2			N	-0-		-0-
08	29760 X	21672	-0-	-8088	-0-	21672	2			N	-0-		-0-
09	28800 X	21159	-0-	-7641	-0-	21159	2			N	-0-		-0-
-----													
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847		PERF. N/A	
*01	37687 X	37687	-0-	-0-	-0-	37675	2	12	9	N	11	11 8	-0-
02	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-		-0-
03	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-		-0-
04	36059 X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2			N	-0-		-0-
05	38672 X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2			N	-0-		-0-
06	36912 X	36912	-0-	-0-	-0-	36912	2			N	-0-		-0-
*07	36244 X	36244	-0-	-0-	-0-	36244	2			N	-0-		-0-
08	38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2			N	-0-		-0-
*09	37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	37126	2			N	-0-		-0-
-----													
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800		PERF. 21754 - 22701	
04	25110 X	24301	-0-	-809	-0-	24301	2			N	-0-		-0-
05	25947 X	25858	-0-	-89	-0-	25858	2			N	-0-		-0-
06	25110 X	23512	-0-	-1598	-0-	23512	2			N	-0-		-0-
07	25916 X	23978	-0-	-1938	-0-	23978	2			N	-0-		-0-
08	25916 X	24748	-0-	-1168	-0-	24748	2			N	-0-		-0-
09	25020 X	22920	-0-	-2100	-0-	22920	2			N	-0-		-0-
-----													
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A	
04	4920 X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-		-0-
05	5022 X	4937	-0-	-85	-0-	4937	2			N	-0-		-0-
06	4950 X	4507	-0-	-443	-0-	4507	2			N	-0-		-0-
07	5115 X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2			N	-0-		-0-
08	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4572	2			N	-0-		-0-
09	4770 X	4406	-0-	-364	-0-	4406	2			N	-0-		-0-

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113									
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*01		14601 X	13977	-0-	-624	-0-	13973 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		13300 X	5781	-0-	-7519	-0-	5781 2		N	-0-			-0-
03		14725 X	10394	-0-	-4331	-0-	10394 2		N	-0-			-0-
04		14250 X	12103	-0-	-2147	-0-	12103 2		N	-0-			-0-
05		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 2		N	-0-			-0-
06		13530 X	12880	-0-	-650	-0-	12880 2		N	-0-			-0-
*07		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642 2		N	-0-			-0-
08		14725 X	14142	-0-	-583	-0-	14142 2		N	-0-			-0-
09		14250 X	12872	-0-	-1378	-0-	12872 2		N	-0-			-0-
-----													
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972			TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
09		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
-----													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
*01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
02		952 N	524	-0-	-428	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	638	-0-	-412	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
*07		651 N	457	-0-	-194	-0-	457 2		N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
09		870 N	532	-0-	-338	-0-	532 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07		341 N	167	-0-	-174	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-			-0-
-----													
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID -> 048028			COMPL. DATE 03/27/1970			TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A		
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1									
04		115724 X	115724	-0-	-0-	-0-	115724 2		N	-0-			-0-
05		116857 X	116857	-0-	-0-	-0-	116857 2		N	-0-			-0-
06		109511 X	109511	-0-	-0-	-0-	109511 2		N	-0-			-0-
07		114793 X	109772	-0-	-5021	-0-	109772 2		N	-0-			-0-
08		114793 X	107585	-0-	-7208	-0-	107585 2		N	-0-			-0-
09		111090 X	93237	-0-	-17853	-0-	93237 2		N	-0-			-0-
-----													
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 048583			COMPL. DATE 06/11/1970			TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-		-0-	
08	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2	N	-0-		-0-	
*09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-		-0-	
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450		
04	630 N	134	-0-	-496	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A		
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-		-0-	
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2	N	-0-		-0-	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-		-0-	
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-		-0-	
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-		-0-	
*09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-	
-----												
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650		
04	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2	N	-0-		-0-	
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2	N	-0-		-0-	
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-		-0-	
07	7161 X	6898	-0-	-263	-0-	6898	2	N	-0-		-0-	
08	7161 X	6195	-0-	-966	-0-	6195	2	N	-0-		-0-	
09	6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2	N	-0-		-0-	
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A		
*04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-		-0-	
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3	N	-0-		-0-	
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-		-0-	
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-		-0-	
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-		-0-	
*09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915				
M	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
*04	4110 X	2852	-0-	-1258	-0-	2852 3		N	-0-			-0-
05	3596 X	2904	-0-	-692	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2567	-0-	-409	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
*09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARY PERMIAN, LLC		296347		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A				
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #: 1										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORDY OIL COMPANY		317150		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870				
SABINE		WELL #: 1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
NEAL, J. O.		WELL #: 1										
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2		N	-0-		-0-
05	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2		N	-0-		-0-
06	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2		N	-0-		-0-
07	10912 X	10700	-0-	-212	-0-	10700	2		N	-0-		-0-
08	10912 X	10517	-0-	-395	-0-	10517	2		N	-0-		-0-
09	10560 X	10138	-0-	-422	-0-	10138	2		N	-0-		-0-
-----												
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512												
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162												
04	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	3		N	-0-		-0-
05	2387 X	16284	-0-	13897	-0-	16284	3		N	-0-		-0-
06	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3		N	-0-		-0-
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	16734	3		N	-0-		-0-
*08	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	3		N	-0-		-0-
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A												
04	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	3		N	-0-		-0-
05	2728 X	34266	-0-	31538	-0-	34266	3		N	-0-		-0-
06	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	34078	3		N	-0-		-0-
07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	3		N	-0-		-0-
08	20274 X	18916	-0-	-1358	-0-	18916	3		N	-0-		-0-
09	30780 X	NO RPT	-0-	-30780	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
05	0 N	984	-0-	984	-0-	984 3	N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
04	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	6029	-0-	1720	-0-	6029 3	N	-0-		-0-
06	8280 X	5047	-0-	-3233	-0-	5047 3	N	-0-		-0-
07	10447 X	4835	-0-	-5612	-0-	4835 3	N	-0-		-0-
08	10447 X	4528	-0-	-5919	-0-	4528 3	N	-0-		-0-
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
04	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	30609 3	N	-0-		-0-
05	4619 X	29302	-0-	24683	-0-	29302 3	N	-0-		-0-
06	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3	N	-0-		-0-
07	28427 X	21757	-0-	-6670	-0-	21757 3	N	-0-		-0-
08	28427 X	8082	-0-	-20345	-0-	8082 3	N	-0-		-0-
09	27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
05	0 N	272	-0-	272	-0-	272 3	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
09	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		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
05	0 N	194	-0-	194	-0-	194 3	N	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512  
 ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323 3		N	-0-			-0-
05	2697 X	79180	-0-	76483	-0-	79180 3		N	-0-			-0-
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	38971 3		N	-0-			-0-
07	11098 X	8892	-0-	-2206	-0-	8892 3		N	-0-			-0-
08	11098 X	7612	-0-	-3486	-0-	7612 3		N	-0-			-0-
09	43500 X	NO RPT	-0-	-43500	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600

04	2790 X	544	-0-	-2246	-0-	544 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	555	-0-	-2297	-0-	555 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		N	-0-			-0-
08	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
05	0 N	938	-0-	938	-0-	938 3		N	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	777 3		N	-0-			-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
09	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

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
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
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	44 3	36 9	N	33			170
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	90 3	77 9	N	70			240
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	86 3	62 9	N	56	169 1		127
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	57 3	39 9	N	35			162
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	144 3	58 9	N	53	126 1		89
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	95 3	84 9	N	76			165
-----													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF.	N/A	
04		690 N	478	-0-	-212	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06		570 N	350	-0-	-220	-0-	350 2		N	-0-			-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF.	N/A	
04		76050 X	68795	-0-	-7255	-0-	68795 2		N	-0-			-0-
05		78585 X	69301	-0-	-9284	-0-	69301 2		N	-0-			-0-
06		76050 X	59183	-0-	-16867	-0-	59183 2		N	-0-			-0-
07		71083 X	68747	-0-	-2336	-0-	68747 2		N	-0-			-0-
08		71083 X	54466	-0-	-16617	-0-	54466 2		N	-0-			-0-
*09		69071 X	69071	-0-	-0-	-0-	69071 2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875	PERF.	N/A	
04		97830 X	82777	-0-	-15053	-0-	82777 2		N	-0-			-0-
05		101091 X	89367	-0-	-11724	-0-	89367 2		N	-0-			-0-
06		97830 X	77369	-0-	-20461	-0-	77369 2		N	-0-			-0-
07		91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	91160 2		N	-0-			-0-
08		89373 X	72280	-0-	-17093	-0-	72280 2		N	-0-			-0-
*09		88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	88537 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571	PERF.	19814 - 21308	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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	
04		33540 X	32926	-0-	-614	-0-	32926 2		N	-0-			-0-
05		35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226 2		N	-0-			-0-
06		33120 X	31319	-0-	-1801	-0-	31319 2		N	-0-			-0-
07		34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331 2		N	-0-			-0-
08		34658 X	30792	-0-	-3866	-0-	30792 2		N	-0-			-0-
*09		33986 X	33986	-0-	-0-	-0-	33986 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-	-0-	
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-	-0-	
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-	-0-	
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-	-0-	
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-	-0-	
*09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		N	-0-	-0-	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
04	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3		N	-0-	-0-	
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-	-0-	
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-	-0-	
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3		N	-0-	-0-	
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		N	-0-	-0-	
09	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
04	2610 N	2124	-0-	-486	-0-	2124	2		N	-0-	-0-	
05	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2		N	-0-	-0-	
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-	
07	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2		N	-0-	-0-	
08	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2		N	-0-	-0-	
09	2160 N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
04	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2		N	-0-	-0-	
05	21359 X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2		N	-0-	-0-	
06	20670 X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2		N	-0-	-0-	
07	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2		N	-0-	-0-	
08	21359 X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2		N	-0-	-0-	
09	20670 X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2		N	-0-	-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	96270 X	86346	-0-	-9924	-0-	86346 3	N	-0-		-0-
05	99479 X	93797	-0-	-5682	-0-	93797 3	N	-0-		-0-
06	96270 X	75669	-0-	-20601	-0-	75669 3	N	-0-		-0-
07	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	94333 3	N	-0-		-0-
08	93806 X	85236	-0-	-8570	-0-	85236 3	N	-0-		-0-
09	90780 X	87348	-0-	-3432	-0-	87348 3	N	-0-		-0-
-----										
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3	N	-0-		-0-
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 3	N	-0-		-0-
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A		
04	210 X	113	-0-	-97	-0-	113 3	N	-0-		-0-
05	248 X	81	-0-	-167	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	5	5 8	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	7	7 8	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3	N	-0-		-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3	N	-0-		-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-		-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3	N	-0-		-0-
-----										
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
04	20760 X	18388	-0-	-2372	-0-	18388 2	N	-0-		-0-
05	21545 X	21157	-0-	-388	-0-	21157 2	N	-0-		-0-
06	20850 X	20716	-0-	-134	-0-	20716 2	N	-0-		-0-
07	21545 X	20897	-0-	-648	-0-	20897 2	N	-0-		-0-
08	21142 X	20866	-0-	-276	-0-	20866 2	N	-0-		-0-
09	20730 X	20554	-0-	-176	-0-	20554 2	N	-0-		-0-
-----										
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
04	11730 X	6111	-0-	-5619	-0-	6111 3	N	-0-		-0-
05	8339 X	6322	-0-	-2017	-0-	6322 3	N	-0-		-0-
06	8070 X	6073	-0-	-1997	-0-	6073 3	N	-0-		-0-
07	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	6190 3	N	-0-		-0-
08	6448 X	6012	-0-	-436	-0-	6012 3	N	-0-		-0-
09	6120 X	5747	-0-	-373	-0-	5747 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A			
M	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	
*01	5642 X	5475	-0-	-167	-0-	5473 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	5096 X	4189	-0-	-907	-0-	4189 2		N	-0-		-0-
03	5642 X	5261	-0-	-381	-0-	5261 2		N	-0-		-0-
04	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	5177 2		N	-0-		-0-
05	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
06	5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
*07	5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-		-0-
09	5190 X	4796	-0-	-394	-0-	4796 2		N	-0-		-0-
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A			
*01	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20565 2	7 9	N	6	6 8	-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	15310 2		N	-0-		-0-
03	20522 X	20106	-0-	-416	-0-	20106 2		N	-0-		-0-
04	19890 X	19074	-0-	-816	-0-	19074 2		N	-0-		-0-
05	20553 X	19543	-0-	-1010	-0-	19543 2		N	-0-		-0-
06	19890 X	18662	-0-	-1228	-0-	18662 2		N	-0-		-0-
*07	20119 X	17834	-0-	-2285	-0-	17834 2		N	-0-		-0-
08	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615 2		N	-0-		-0-
*09	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19959 2		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
*01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-		-0-
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
04	4950 X	4591	-0-	-359	-0-	4591 2		N	-0-		-0-
05	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3530 2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744 2		N	-0-		-0-
*07	5115 X	2186	-0-	-2929	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
08	5115 X	1929	-0-	-3186	-0-	1929 2		N	-0-		-0-
09	4740 X	95	-0-	-4645	-0-	95 2		N	-0-		-0-
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-			N	-0-		-0-
05	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-			N	-0-		-0-
06	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-			N	-0-		-0-
07	18290 X	12953	-0-	-5337	-0-	12953 2		N	-0-		-0-
08	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	21317 2		N	-0-		-0-
*09	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	20978 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: PECOS						
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A		
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-	348		
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3		Y	-0-	348		
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24	9	22	207		
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3		Y	-0-	45		
*08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3		Y	-0-	45		
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3		Y	-0-	45		
-----														
MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A		
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3		Y	-0-	160		
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-	160		
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-	160		
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-	160		
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-	160		
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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		
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4578	2	29	9	Y	21		
05	9331	X	3894	-0-	-5437	-0-	3894	2		Y	-0-	21		
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		Y	-0-	21		
07	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4637	2	26	9	Y	45		
08	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4406	2	29	9	Y	71		
09	4620	X	3408	-0-	-1212	-0-	3406	2	2	9	Y	73		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
04	8190 X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182	1			143
05	8463 X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125					268
06	8940 X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176	1			221
*07	9238 X	6663	-0-	-2575	-0-	6512	3	151	9	Y	137	173	1			185
08	9238 X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175	1			119
09	7770 X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97					216
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.10912 - 11064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	Y	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SIBLEY, EFFIE				2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE				4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE				5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GOMEZ WEST GAS UNIT				1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
*09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	Y	-0-			62
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	Y	-0-			62
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	Y	-0-			62
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			62
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-			62
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	Y	-0-	62	1	-0-

PECOS -J- FEE				WELL #:	1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	Y	-0-			-0-	
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	Y	-0-			-0-	
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3	Y	-0-			-0-	
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	Y	-0-			-0-	
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	Y	-0-			-0-	

PECOS -J- FEE				WELL #:	5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860
*01	62	38	-0-	-24 B	-34	38 3	N	-0-			10	
02	84	-0-	-0-	-84 B	-118		N	-0-			10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93	112	-0-	19 B	-99	62 3	N	45			55	
04	120	69	-0-	-51 B	-150	57 3	N	11	50 9	12 9	66	
05	0 #	34	-0-	34 B	-116	34 3	N	-0-			66	
06	120 N	105	-0-	-15 B	-116	105 3	N	-0-			66	
*07	62 N	70	-0-	8 B	-108	70 3	N	-0-			66	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-108		N	-0-			66	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-51	CANCELLED UNDERAGE ->	-57							
*09	135 N	186	-0-	51 B	-0-	69 3	N	106	117 9	92 1	80	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085
MENDEL ESTATE				WELL #:	2034							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	18630 #	14409	-0-	-4221	-0-	14409 3	N	-0-		-0-
05	19402 R	19402	-0-	-0-	-0-	19402 3	N	-0-		-0-
06	18990 #	18926	-0-	-64	-0-	18926 3	N	-0-		-0-
07	19665 R	19665	-0-	-0-	-0-	19665 3	N	-0-		-0-
08	19893 R	19893	-0-	-0-	-0-	19893 3	N	-0-		-0-
*09	19454 R	19454	-0-	-0-	-0-	19454 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512								
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05	0 N	133	-0-	133	-0-	133 3	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2	N	-0-		288
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		288
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2	N	-0-		288
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-		288
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2	N	-0-		288
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1710 2	23 9	Y	21	57
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1859 2	30 9	Y	27	33
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-	33
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1568 2	265 9	Y	241	168
08	1984 X	1037	-0-	-947	-0-	996 2	41 9	Y	37	81
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	88	169

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	111169 - 11512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818 2	25 9	Y	23			147
05		3100 N	3600	-0-	500	500	3575 2	25 9	Y	23	131 1		39
06		3000 N	5067	-0-	2067	2567	5067 2		Y	-0-			39
07		3100 N	5597	-0-	2497	5064	5465 2	132 9	Y	120	75 1		84
08		7690 X	2626	-0-	-5064	-0-	2605 2	21 9	Y	19	62 1		41
*09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2203 2	58 9	Y	53			94
-----													
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11229 - 11505	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A	
04		15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15857 2	79 9	N	72			107
05		16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	16455 2		N	-0-			107
06		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363 2		N	-0-			107
07		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16221 2		N	-0-			107
08		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	15860 2		N	-0-			107
*09		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812 2		N	-0-			107
-----													
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998 - 11262	
*01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858 2	1 9	N	1	1 8		22
02		1512 N	1205	-0-	-307	-0-	1205 2		N	-0-			22
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			22
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			22
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			22
06		1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597 2		N	-0-			22
*07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1449 2	198 9	N	180			202
08		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1204 2	54 9	N	49	183 1		68
09		1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1364 2		N	-0-			68
-----													
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586 - 11664	
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			76
02		616 N	525	-0-	-91	-0-	525 2		N	-0-			76
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			76
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			76
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2202 2	14 9	N	13			89
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			89
*07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	729 2	31 9	N	28			117
08		682 N	257	-0-	-425	-0-	257 2		N	-0-			117
*09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			117
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	15460 - 15562	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
04	10530 #	9562	-0-	-968	-0-	9562	3		N	-0-		-0-
05	10757 #	10184	-0-	-573	-0-	10184	3		N	-0-		-0-
06	10410 #	9856	-0-	-554	-0-	9856	3		N	-0-		-0-
07	10199 #	10068	-0-	-131	-0-	10068	3		N	-0-		-0-
08	10199 #	10082	-0-	-117	-0-	10082	3		N	-0-		-0-
*09	10054 R	10054	-0-	-0-	-0-	10054	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES				
CORNELL KNIGHT "C"												
		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618								
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYLOR OPERATING, LLC				058832				CNTY: REEVES				
STATE												
		WELL #:		1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677	
04	2550 X	14	-0-	-2536	-0-	14	1		N	-0-		-0-
05	2635 X	3	-0-	-2632	-0-	3	1		N	-0-		-0-
06	1410 X	721	-0-	-689	-0-	721	1		N	-0-		-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1		N	-0-		-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	1		N	-0-		-0-
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 2	N	-0-		-0-	
05		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2	N	-0-		-0-	
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-		N	-0-		-0-	
07		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-		N	-0-		-0-	
08		7657 X	6852	-0-	-805	-0-	6852 2	N	-0-		-0-	
*09		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 2	N	-0-		-0-	
-----												
KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
04		40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-		N	-0-		-0-	
05		41974 X	7737	-0-	-34237	-0-	7737 2	N	-0-		-0-	
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-		N	-0-		-0-	
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
08		16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	15270 2	N	-0-	1263 4	-0-	
*09		35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	35378 2	N	-0-		-0-	
-----												
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		WELL #:		665593	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500	
CLARK SWD				1W								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CLARK SWD		WELL #:		2W	RRCID ->	283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 7000	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	786	-0-	-294	-0-	786	3	N	-0-		-0-
05	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	3	N	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3	N	-0-		-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF. N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID -> 041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID -> 041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----

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

-----

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

-----

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

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

-----

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021

-----

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

-----

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021

-----

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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021

-----																	
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)																	
RAYDEN																	
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		2466 R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					48
05		2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					48
06		1860 #	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					48
07		2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					48
08		2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
*09		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					48

-----																	
SUNDOWN ENERGY LP																	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION																	
WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908																	
-----																	
04		8640 #	7019	-0-	-1621	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05		8835 #	6345	-0-	-2490	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06		8550 #	2859	-0-	-5691	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07		7254 #	5069	-0-	-2185	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08		7254 #	5067	-0-	-2187	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
09		7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION																	
WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
04		330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-	17	1			-0-
05		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06		330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*08		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION																	
WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922																	
-----																	
04		540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05		527 #	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06		540 #	266	-0-	-274	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION																	
WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066																	
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION																	
WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205																	
-----																	
04		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05		496 #	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06		480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*08		694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990	
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	30	1
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3	Y	-0-		
06	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3	Y	-0-		
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-		
*08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894 - 8406	
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	Y	29
05	434 #	304	-0-	-130	-0-	262	3	42	9	Y	38
06	420 #	181	-0-	-239	-0-	181	3	Y		-0-	43
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y		-0-	43
*08	521 R	521	-0-	-0-	-0-	482	3	39	9	Y	35
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		78
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368	
04	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	3	Y	-0-	24	1
05	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	3	Y	-0-		
06	330 #	90	-0-	-240	-0-	90	3	Y	-0-		
07	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3	Y	-0-		
08	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3	Y	-0-		
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
ESTES, W. A.				WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
05	4798 R	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
06	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
07	6156 R	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2	N	-0-			-0-
08	8023 R	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2	N	-0-			-0-
*09	7682 R	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2	N	-0-			-0-
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A		
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712		
04	1320 #	1171	-0-	-149	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
05	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
06	1290 #	656	-0-	-634	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
08	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
*09	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
09	T. A.	-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		
04	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
05	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
06	2340 #	1698	-0-	-642	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
07	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
08	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
09	2340 #	2166	-0-	-174	-0-	2166	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 #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
*09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4495 - 4630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

TWO P PARTNERS, LLC				875088							
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #:		1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4095 - 4680
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14958 - 16187	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	40
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-	40
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-	40
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-	40
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-	40
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	8
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																	
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	
04		24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	24004	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05		21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
06		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
07		21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
08		20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
*09		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06		1320 N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
-----																	
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 17770	PERF.15006 - 17508						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					2
*05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					2
*06		1470 N	401	-0-	-1069	-0-	401	2			N	-0-					2
*07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					2
*08		1240 N	286	-0-	-954	-0-	286	2			N	-0-					2
*09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					2
-----																	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005										TOTAL DEPTH 17955	PERF.15060 - 17684						
-----																	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH 17800	PERF.13248 - 17137						
-----																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005										TOTAL DEPTH 18720	PERF.13854 - 18357						
-----																	
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					4
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					4
07		1581 N	604	-0-	-977	-0-	604	2			N	-0-					4
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					4
09		750 N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-					4
-----																	
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH 17912	PERF.14805 - 17557						
-----																	
04		55950 X	53043	-0-	-2907	-0-	52747	2	296	9	N	269	1	8			347
05		62407 X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1			256
06		57239 X	57239	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	119	187	1			188
07		54808 X	50990	-0-	-3818	-0-	50703	2	287	9	N	261	185	1			264
08		62403 X	51671	-0-	-10732	-0-	51367	2	304	9	N	276	368	1			172
*09		60390 X	49168	-0-	-11222	-0-	48825	2	343	9	N	312	184	1	34	3	261
													5	8			
-----																	
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005										TOTAL DEPTH 17514	PERF.14874 - 17204						
-----																	
04		180 X	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05		186 X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08		62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 215313		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 17950		PERF.14658 - 17842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
UNIVERSITY 20-31														
				WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15490 - 17490		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
UNIVERSITY 20-6														
				WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855		PERF.15136 - 17713		
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			9
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9 9	N	8			17
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			17
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			17
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			17
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			17
HALEY, J.E. 20														
				WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652 - 17562		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
UNIVERSITY 19-1														
				WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
HALEY, J. E. 33														
				WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
GILLS 9														
				WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
*09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-					21
-----																
APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297								
04	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2		N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					32
07	14B2	EXT	86	-0-	86	129	86	2		N	-0-					32
08	14B2	EXT	13	-0-	13	142	13	2		N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142				N	-0-					32
-----																
ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 220550		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394								
04	8070	X	5360	-0-	-2710	-0-	5360	2		N	-0-					6
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-					6
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		N	-0-					6
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		N	-0-					6
08	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2		N	-0-					6
09	8100	X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2		N	-0-					6
-----																
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 220800		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	0	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								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
-----																
UNIVERSITY 20-29		WELL #: 1		RRCID -> 223123		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
-----																
GILLS 13		WELL #: 2		RRCID -> 223195		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578								
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-

-----															
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*09		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			69
-----															
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		0 N	-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															
04		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			11
05		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-			11
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			11
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			11
-----															
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
04		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-			7
05		2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-			7
06		1950 N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-			7
07		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-			7
08		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-			7
09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-			7

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		3100 N	12297	-0-	9197	9197	12297	2			N	-0-					83
*09		3000 N	-0-	-0-	-3000	6197					N	-0-					83
-----																	
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		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																	
04		1896 N	1829	-0-	-67	-0-	1829	2			N	-0-					64
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64
06		2040 X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					64
07		2108 X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-					64
08		2108 X	721	-0-	-1387	-0-	721	2			N	-0-					64
09		1830 X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			64
-----																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																	
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																	
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	
04		38460 X	32075	-0-	-6385	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
05		39742 X	33275	-0-	-6467	-0-	33274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		38460 X	35518	-0-	-2942	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
07		37231 X	35340	-0-	-1891	-0-	35339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		37231 X	31922	-0-	-5309	-0-	31920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		35520 X	29819	-0-	-5701	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
-----																	
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			7
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
-----															
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			88
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			88
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09		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															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															
-----															
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-			4
05		6572 X	3271	-0-	-3301	-0-		2			N	-0-			4
06		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			4
07		12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-			4
08		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-			4
09		9210 X	9155	-0-	-55	-0-	9155	2			N	-0-			4
-----															
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356															
-----															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
-----															
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4



-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-				N	-0-		39
05		12555 X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2		N	-0-		39
06		2550 X	883	-0-	-1667	-0-	883	2		N	-0-		39
07		2635 X	556	-0-	-2079	-0-	556	2		N	-0-		39
08		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-		39
*09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		39
-----													
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989													
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----													
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----													
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
09		14B2 EXT	-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													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----													
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830													
04		240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-		4
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		4
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		4
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		4
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		4
*09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		4

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----															
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
04		36117 X	36117	-0-	-0-	-0-	36117	2			N	-0-			-0-
05		36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-			-0-
07		36563 X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-			-0-
08		35988 X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-			-0-
*09		27898 X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3 8 -0-
-----															
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09		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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2		RRCID -> 251501		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 17720		PERF.17170 - 17173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
APC 75-30				WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
APC 75-32				WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090		
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----														
APC 28-10				WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*09	3000 N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-			56
-----														
LEILA CHRISTY ESTATE 16				WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067		
04	1200 N	124	-0-	-1076	-0-	124	2			N	-0-			7
05	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-			7
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			7
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			7
-----														
SANDBAR 54-2-25				WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
APC 28-3				WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085		PERF.15046 - 15914		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010										TOTAL DEPTH	17260	PERF.15080	- 15886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		31650 X	15709	-0-	-15941	-0-	15669 2	40 9	N	36				98
05		32643 X	13227	-0-	-19416	-0-	13199 2	28 9	N	25				123
06		31050 X	19678	-0-	-11372	-0-	19621 2	57 9	N	52	112 1			63
07		29636 X	16050	-0-	-13586	-0-	15996 2	54 9	N	49				112
08		26195 X	14040	-0-	-12155	-0-	14003 2	37 9	N	34				146
09		19680 X	12497	-0-	-7183	-0-	12473 2	24 9	N	22	112 1	4 8		52
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009										TOTAL DEPTH	17650	PERF.14974	- 15086	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	16194	PERF.16030	- 16050	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	17697	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348										TOTAL DEPTH	7413	PERF. 5526	- 6182	
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014										TOTAL DEPTH	17800	PERF. 6020	- 7804	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
COG OPERATING LLC 166150																	
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05		1488 N	240	-0-	-1248	-0-	240	1			N	-0-					-0-
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																	
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05		775 N	240	-0-	-535	-0-	240	1			N	-0-					-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718																	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254																	
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
05		1705 N	275	-0-	-1430	-0-	275	1			N	-0-					-0-
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857  
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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

-----													
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
FDL OPERATING, LLC 263924													
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
05		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06		210 X	56	-0-	-154	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07		217 X	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08		217 X	134	-0-	-83	-0-	134	3	N	-0-			-0-
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FED OPERATING LLC 264211													
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961													
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216													
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882													
04		9900 X	8775	-0-	-1125	-0-	8775	3	N	-0-			117
05		10230 X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3	N	-0-			117
06		8430 X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3	N	-0-			117
07		11749 X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3	N	-0-			117
08		9083 X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3	N	-0-			117
09		8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT			117
-----													
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
04		930 N	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	3	N	-0-	52
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36	88
							798	4	40	9			
06		1020 N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-	88
07		279 N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-	88
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	88
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	88
-----													
SHELL WESTERN E&P 774719													
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			616

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-				75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-				75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-				75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-				75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-				75
09		14B2 EXT	NO RPT	-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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
09		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																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
-----																
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																
*03		14B2 EXT	6450	-0-	6450	6450	6262	3	5	4	N	166	3	1		163
							183	9								
*04		14B2 EXT	7115	-0-	7115	13565	7115	3			N	-0-				163
*05		14B2 EXT	7457	-0-	7457	21022	7457	3			N	-0-				163
*06		14B2 EXT	6792	-0-	6792	27814	6792	3			N	-0-				163
*07		14B2 EXT	4975	-0-	4975	32789	4975	3			N	-0-				163
*08		14B2 EXT	7118	-0-	7118	39907	7118	3			N	-0-				163
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39907					N	NO RPT				163
-----																
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10



-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																	
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09		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																	
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					139
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					139
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					139
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					139
*08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					139
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
09		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																	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07		744 X	-0-	-0-	-0-	-744					N	-0-					293
08		744 X	-0-	-0-	-0-	-744					N	-0-					293
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3000 N	4164	-0-	1164	1164	4004 3	4 4	N	142	138 1	2 8	1636		
05	3100 N	4372	-0-	1272	2436	156 9 4324 3	1 4	N	43	2 1	1 8	1676		
06	3000 N	4261	-0-	1261	3697	47 9 4218 3	1 4	N	38	1 8		1713		
07	3100 N	4294	-0-	1194	4891	42 9 4293 3	1 9	N	1	1 8		1713		
*08	8607 X	3716	-0-	-4891	-0-	3715 3	1 9	N	1	1 8		1713		
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			1713		
-----														
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			882		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			882		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			882		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			882		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			882		
09	0 N	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														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			655		
09	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														
04	14B2 EXT	6587	-0-	6587	14199	6587 3		N	-0-			159		
05	14B2 EXT	4586	-0-	4586	18785	4586 3		N	-0-			159		
06	14B2 EXT	1555	-0-	1555	20340	1555 3		N	-0-			159		
07	14B2 EXT	1080	-0-	1080	21420	1080 3		N	-0-			159		
08	14B2 EXT	4721	-0-	4721	26141	4719 3 1 9	1 4	N	1	1 8		159		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26141			N	NO RPT			159		
-----														
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			946		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			946		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			946		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			946		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			946		
09	0 N	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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282		
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			282		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654 3	8 9	N	7			289		
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			289		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			289		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289		

-----										
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					-0-
-----										
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					197
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					197
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					197
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					197
-----										
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					96
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
-----										
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					169
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
-----										
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15360 - 17219						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					401
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					401
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					401
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					401
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					401
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					401
-----																
UNIVERSITY 20-3		WELL #: 1		RRCID -> 238797		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 17550		PERF.15322 - 16902						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018																
-----																
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15472 - 17540						
04	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12205	7146	3			N	-0-					225
05	14B2 EXT	5194	-0-	5194	17399	5194	3			N	-0-					225
06	14B2 EXT	1909	-0-	1909	19308	1909	3			N	-0-					225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308	-0-				N	-0-					225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308	-0-				N	-0-					225
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308	-0-				N	NO RPT					225
-----																
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709		PERF.14422 - 15968						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600		PERF.17020 - 17350						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	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						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	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						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	1	-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	741	3	N	28			28
						31	9					
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7464	3	N	6	2	0	32
*08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6952	3	N	1	1	0	32
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			32
-----												
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
-----												
UNIVERSITY 20-5		WELL #: 2		RRCID -> 243053		COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
 HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	17144 3		N	-0-			395
05	14477 X	13396	-0-	-1081	-0-	13396 3		N	-0-			395
06	14010 X	8891	-0-	-5119	-0-	8891 3		N	-0-			395
07	14725 X	9309	-0-	-5416	-0-	9309 3		N	-0-			395
08	16957 X	7825	-0-	-9132	-0-	7825 3		N	-0-			395
09	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-			N	NO RPT			395

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

04	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	19024 3		N	-0-			43
05	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598 3		N	-0-			43
06	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050 3		N	-0-			43
07	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9672 3		N	-0-			43
08	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	8334 3		N	-0-			43
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			N	NO RPT			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			421
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			421

-----											
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
04		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3	N	-0-	672
05		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3	N	-0-	672
06		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15 9 N	14	686
07		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-	686
*08		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3	N	-0-	686
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	686
-----											
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100											
04		67530 X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2	N	-0-	225
05		111927 X	111927	-0-	-0-	-0-	111927	2	N	-0-	225
06		95617 X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2	N	-0-	225
07		69781 X	44462	-0-	-25319	-0-	44462	2	N	-0-	225
08		69781 X	30972	-0-	-38809	-0-	30972	2	N	-0-	225
09		67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-			N	NO RPT	225
-----											
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760											
04		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3	N	-0-	577
05		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3	N	-0-	577
06		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13 9 N	12	589
07		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3	N	-0-	589
*08		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3	N	-0-	589
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	589
-----											
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	270
-----											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234											
04		7440 X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3	N	-0-	-0-
05		7502 X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3	N	-0-	-0-
06		9060 X	889	-0-	-8171	-0-	889	3	N	-0-	-0-
07		9362 X	185	-0-	-9177	-0-	185	3	N	-0-	-0-
08		9362 X	6163	-0-	-3199	-0-	6163	3	N	-0-	-0-
09		7080 X	19	-0-	-7061	-0-	19	3	N	-0-	-0-
-----											
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048											
04		5550 X	2025	-0-	-3525	-0-	2025	3	N	-0-	7
05		5735 X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3	N	-0-	7
06		5550 X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3	N	-0-	7
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	7
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	7
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT	7

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
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
-----												
04		60 X	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
04		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3		N	-0-	60
05		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3		N	-0-	60
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3		N	-0-	60
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	60
08		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	60
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	60
-----												
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
-----												
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
04		17790 X	1946	-0-	-15844	-0-	1946	3		N	-0-	24
05		18383 X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3		N	-0-	24
06		2490 X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3		N	-0-	24
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	24
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	24
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT	24
-----												
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
04		1980 N	1685	-0-	-295	-0-	1685	3		N	-0-	-0-
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-	-0-
06		1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT	-0-
08		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	-0-
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT	-0-



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
*11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

04	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
05	12121 X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
07	14322 X	10132	-0-	-4190	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
08	14322 X	3229	-0-	-11093	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503  
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
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
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 9595 - 9786		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
MECO IV HOLDCO, LLC		557074		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739
HILL, M. J. -23-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828
SEALY & SMITH UNIT												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: 1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		301	2	100	9	N	91	400
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-		310	2	75	9	N	68	135
06	450 N	345	-0-	-105	-0-		242	2	103	9	N	94	229
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-		629	2	131	9	N	119	348
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-		811	2	89	9	N	81	91
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-		658	2	95	9	N	86	177

XTO ENERGY INC.		SOUTH 18 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	9801 - 9856
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST 22 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/07/2021								

HALLEY (MCKEE)		XTO ENERGY INC.		HILL, M. J. ACCT 3	WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	

STANOLIND-B, HILL, M. F. -MITCHELL G		WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470		
04	5550 X	5001	-0-	-549	-0-		4979	3	22	9	N	20	105
05	5735 X	5335	-0-	-400	-0-		5324	3	11	9	N	10	115
06	5040 X	4091	-0-	-949	-0-		4090	3	1	9	N	1	116
07	5208 X	5156	-0-	-52	-0-		5149	3	7	9	N	6	122
08	5332 X	4470	-0-	-862	-0-		4463	3	7	9	N	6	128
09	5160 X	4923	-0-	-237	-0-		4912	3	11	9	N	10	138

HILL, MRS. M. J.		WELL #:	1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325		
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-		1576	3			N	-0-	104
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1717	3	12	9	N	11	115
06	1650 N	1283	-0-	-367	-0-		1282	3	1	9	N	1	116
07	1643 N	1396	-0-	-247	-0-		1395	3	1	9	N	1	117
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-		1351	3	1	9	N	1	118
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1442	3	1	9	N	1	119

-----  
 HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11317 - 11326  
 -----

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

-----  
 PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11238 - 11248  
 -----

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		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	
*01		3813 X	2815	-0-	-998	-0-	2814 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711 3		N	-0-		-0-	
03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		N	-0-		-0-	
04		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3		N	-0-		-0-	
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N	-0-		-0-	
06		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-		-0-	
*07		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-		-0-	
08		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 3		N	-0-		-0-	
09		3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589 3		N	-0-		-0-	
-----													
KINCAID A		251726		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A	
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-		-0-	
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-		-0-	
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-		-0-	
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-	
08		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-	
*09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-	
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
REGAN		148113		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
04		5340 X	5272	-0-	-68	-0-	5272 3		N	-0-		-0-	
05		5518 X	5431	-0-	-87	-0-	5431 3		N	-0-		-0-	
06		5310 X	5243	-0-	-67	-0-	5243 3		N	-0-		-0-	
07		5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430 3		N	-0-		-0-	
08		5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5408 3		N	-0-		-0-	
09		5280 X	5228	-0-	-52	-0-	5228 3		N	-0-		-0-	
-----													
HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252	
REEVES "AU" FEE		148113		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
-----													
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176	
ONEY BROS.		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24	
-----													
ONEY BROS. (SUN)		882776		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21	

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2250 X	1844	-0-	-406	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
05	2325 X	412	-0-	-1913	-0-	412 2	N	-0-		-0-
06	2640 X	1731	-0-	-909	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
05	899 X	259	-0-	-640	-0-	259 2	N	-0-		-0-
06	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



HEADLEE (DEVONIAN)		//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
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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 #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780 - 12050	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11656 - 11822	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2021										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11900 - 11850	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11872 - 12060
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	133620	X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2	N	-0-		-0-
05	138074	X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2	N	-0-		-0-
06	133620	X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2	N	-0-		-0-
07	121799	X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2	N	-0-		-0-
08	121799	X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2	N	-0-		-0-
*09	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2	N	-0-		-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 433H		RRCID -> 168530		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998					
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID -> 219100		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 6701		RRCID -> 243273		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
HEADLEE, N. (DEVONIAN)												
FIREBIRD ENERGY LLC												
RATLIFF "H"												
39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR												
268933												
WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		136
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		136
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		136
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-		136
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		136
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		136
-----												
HEINER, S. (CLEARFORK)												
TOC ENERGY RESOURCES, LLC												
MCGREW												
40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
860965												
WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HEINER, S. (DETRITAL 5100)												
EARNEST PRODUCING CORPORATION												
MC DIVITT STATE												
40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
238708												
WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225												
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2		N	-0-		-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-
06	1080 N	848	-0-	-232	-0-	848	2		N	-0-		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2		N	-0-		-0-
-----												
MCDIVITT STATE												
WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180												
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
-----												
PALMER "602" STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296												
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		201
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-		201
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		201
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		201
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		201
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		201
-----												
HEINER, S. (ELLENBURGER)												
GENESIS EXPLORATION LLC												
KENOWER												
40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
300193												
WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		450 N	352	-0-	-98	-0-	352 2			N	-0-			89	
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			89	
06		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2			N	-0-			89	
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			89	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-			89	
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			89	
-----															
BAKER RESOURCES, LLC		044385													
CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745							
04		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1785 2			N	-0-			25	
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-			25	
06		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841 2			N	-0-			25	
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-			25	
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			N	-0-			25	
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			25	
-----															
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754							
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-	
05		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-	
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-			-0-	
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-	
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-	
09		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3			N	-0-			-0-	
-----															
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683													
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773							
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2			Y	-0-			37	
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-			37	
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2			Y	-0-			37	
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2			Y	-0-			37	
08		651 N	584	-0-	-67	-0-	562 2		22 9	Y	20			57	
09		600 N	409	-0-	-191	-0-	406 2		3 9	Y	3			60	
-----															
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708													
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832							
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			42	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			42	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			42	
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			42	
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			42	
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479 - 2630		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304 - 2360		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22

B & B ENERGY				039763			CNTY: WINKLER				
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327 - 2377		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOKIT, HELON		WELL #:	2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2669 - 2723
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642 - 2714
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
-----												
HOJKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246
04	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	4410	3	11	9	N	10	163 1 45
05	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	4255	3	9	9	N	8	53
06	4890 X	4107	-0-	-783	-0-	4099	3	8	9	N	7	60
07	5053 X	3927	-0-	-1126	-0-	3920	3	7	9	N	6	66
08	5053 X	4221	-0-	-832	-0-	4215	3	6	9	N	5	71
09	4410 X	2411	-0-	-1999	-0-	2405	3	6	9	N	5	76
-----												
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-	215
05	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	215
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	215
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	215
*08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	215
*09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	215
-----												
CHALK SEC. 95		WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7364 - 7398		
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20	292
05	838 R	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	Y	27	93
06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	791	2	32	9	Y	29	122
07	682 #	681	-0-	-1	-0-	667	2	14	9	Y	13	135
08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	970	2	36	9	Y	33	168
*09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22	190
-----												
CHALK, SLOAN		WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7336 - 7346		
04	300 #	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
05	310 #	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HYMAN, SARAH		WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7464 - 7494		
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-	-0-
05	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-	-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-	-0-
-----												
HYMAN, SARAH		WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7430 - 7453		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		330 #	168	-0-	-162	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
05		341 #	169	-0-	-172	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
06		270 #	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
07		279 #	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
08		279 #	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
*09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
-----												
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
05		465 #	169	-0-	-296	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
06		270 #	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
07		279 #	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
08		279 #	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
*09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
04		3225 R	886	-0-	-2339	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
05		808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
06		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
07		886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
08		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
*09		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
-----												
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
04		0 W	370	-0-	370	1102	370 2		N	-0-		-0-
05		1488 R	386	-0-	-1102	-0-	386 2		N	-0-		-0-
06		600 #	390	-0-	-210	-0-	390 2		N	-0-		-0-
07		403 #	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-		-0-
08		403 #	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-		-0-
09		390 #	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	-0-		-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A												
04		540 N	25	-0-	-515	-0-	25 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	062113	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12237 - 12395				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443				
04	29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3		N	-0-					-0-
05	30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	3		N	-0-					-0-
06	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	27173	3		N	-0-					-0-
07	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3		N	-0-					-0-
08	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3		N	-0-					-0-
*09	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	3		N	-0-					-0-
-----															
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543				
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-					-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-					-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3		N	-0-					-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-					-0-
08	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1148	3		N	-0-					-0-
*09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-					-0-
-----															
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299				
04	48733 X	20790	-0-	-27943	-0-	20790	3		N	-0-					-0-
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3		N	-0-					-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3		N	-0-					-0-
07	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-					-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-					-0-
*09	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3		N	-0-					-0-
-----															
HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 - 7692				
06	60	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-					-0-
07	DELQ PR	21	-0-	21	-0-	21	2		N	-0-					-0-
08	97	69	-0-	28	-0-	69	2		N	-0-					-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-				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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUBER (DETRITAL 5150) NEW ATLANTIS II, LLC RIVER		43126 500 606027		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
		WELL #:	1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5169 - 5199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			10
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			10
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			10
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		N	-0-			10
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-			10
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307 2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		43878 200 263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
		WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11688 - 11718	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 1		Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			-0-

FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11630 - 11640
04	2700 X	25	-0-	-2675	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
05	2232 N	157	-0-	-2075	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
06	1620 N	129	-0-	-1491	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"		44521 340 263696		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS				
		WELL #:	3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10842 - 10970	
04	7500 N	1601	-0-	-5899 B	6132	1587 3	14 9	Y	13			239
05	7136 N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987 3	17 9	Y	15			254
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2115 3	28 9	Y	25			279
07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			Y	5			284
08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3723 3	19 9	Y	17			301
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2282 3	17 9	Y	15			316

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA		617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS				
		WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912 - 11190	
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	7	7	0	1
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	61 2	8 9	Y	7	6	0	2
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	27 2	4 9	Y	4	4	0	2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256 2	2 9	Y	2	4	0	-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	380 2	7 9	Y	6	5	0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194 2	4 9	Y	4	5	0	-0-

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	5520 #	5366	-0-	-154	-0-	5166	3	141	4	Y	54	53	1	30
05	4703 R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1	19
06	4808	4774	-0-	-34	-0-	2563	3	2172	4	Y	35	32	1	22
07	4898	4637	-0-	-261	-0-	4572	3	65	9	Y	59	48	1	33
*08	6254	5576	-0-	-678	-0-	5507	3	69	9	Y	63	76	1	20
09	4740	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			20

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 10909 - 11505				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 11257 - 11530				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC		028617												
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3			14
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5			19
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	N	6			25
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	40	2	4	9	N	4			29
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	9	N	1			30
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			30

MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

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

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

*03	682 #	643	-0-	-39	-0-	622	2	21	9	N	19			169
*04	660 #	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3	155	1	17
*05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			17
*06	660 #	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-			17
*07	682 #	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			17
08	682 #	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-			17
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2400 X	1776	-0-	-624	-0-	1686 2	90 9	Y	82	139 1		57
05	2480 X	1844	-0-	-636	-0-	1730 2	114 9	Y	104	70 1		91
06	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2117 2	136 9	Y	124	138 1		77
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2694 2	219 9	Y	199	203 1		73
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2401 2	165 9	Y	150	134 1		89
*09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2291 2	166 9	Y	151	134 1		106

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	362 3	26 9	Y	24	28 1		18
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	345 3	31 9	Y	28	23 1		23
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	256 3	23 9	Y	21	24 1		20
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	326 3	39 9	Y	35	31 1		24
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	341 3	37 9	Y	34	31 1		27
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			27

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

04	1200 N	865	-0-	-335	-0-	843 2	22 9	Y	20	34 1		15
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	865 2	30 9	Y	27	17 1		25
06	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1058 2	34 9	Y	31	34 1		22
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347 2	54 9	Y	49	50 1		21
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200 2	42 9	Y	38	33 1		26
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1145 2	42 9	Y	38	34 1		30

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
P4 OPERATING, LLC		631638									
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682									
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397									
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	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			
04	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3	N	-0-	-0-	
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-	-0-	
08	1519 X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	1325	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			
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021

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

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

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

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

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

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
06	720 #	389	-0-	-331	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	713 #	563	-0-	-150	-0-	563	3	N	-0-			-0-
08	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
*09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-

KERMIT LDF ENERGY, LLC COLBY //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 //CONT.// 491588  
 WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

04	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C. 598288 WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

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

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B" 895060 WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 027200  
 WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE 220865 WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10495 - 10512

04	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2300	3	34	9	Y	31	80	1			59
05	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25					84
06	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2340	3	25	9	Y	23					107
07	2356 #	2139	-0-	-217	-0-	2108	3	31	9	Y	28					135
08	2356 #	2237	-0-	-119	-0-	2234	3	3	9	Y	3					138
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					138

-----															
KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740	- 10562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3900 #	1862	-0-	-2038	-0-	1859	3	3	9	Y	3	10	1	7
05		3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4			11
06		3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4			15
07		3038 #	841	-0-	-2197	-0-	835	3	6	9	Y	5			20
08		3720 #	1984	-0-	-1736	-0-	1984	3			Y	-0-			20
09		3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
MECO IV HOLDCO, LLC				557074											
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279	- 10468		
04		15090 #	13056	-0-	-2034	-0-	13052	3	4	9	Y	4	4	1	202
05		14818 #	13432	-0-	-1386	-0-	13422	3	10	9	Y	9	7	1	204
06		14340 #	14315	-0-	-25	-0-	14303	3	12	9	Y	11	11	1	204
07		13924 R	13924	-0-	-0-	-0-	13915	3	9	9	Y	8	11	1	201
08		13485 #	3542	-0-	-9943	-0-	3541	3	1	9	Y	1	1	1	201
09		14310 #	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT			201
-----															
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827	- 10480		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
-----															
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10390	- 10410		
04		17940 #	15599	-0-	-2341	-0-	15584	3	15	9	N	14	15	1	1
05		18538 #	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1	3
06		17940 #	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	N	12	12	1	3
07		15872 #	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	N	9	12	1	-0-
08		16120 #	2337	-0-	-13783	-0-	2336	3	1	9	N	1			1
09		16950 #	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT			1
-----															
KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740	- 10562		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		557074										
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10279 - 10468		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A		
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-			151
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	-0-			151
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-			151
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-			151
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	Y	-0-			151
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-			151
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 15		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10053 - 10124		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10102 - 10188		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215		PERF.10092 - 10180		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397										
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	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			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
MECO IV HOLDCO, LLC		557074												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884 - 9998			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9863 - 9944			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.// 557074													
BAIRD, W. E.		WELL #: 1955		RRCID -> 170874		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9821 - 9906					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-			-0-		
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3	Y	-0-			-0-		
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-			-0-		
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-			-0-		
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-		
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9930 - 10016					
04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	-0-	1310	3	Y	-0-			-0-		
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	1560 N	1222	-0-	-338	-0-	-0-	1222	3	Y	-0-			-0-		
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3	Y	-0-			-0-		
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-			-0-		
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480					
04	8940 X	8445	-0-	-495	-0-	-0-	8268	3	177	9	Y	161	195	1	83
05	9238 X	9013	-0-	-225	-0-	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1	39
06	8400 X	8388	-0-	-12	-0-	-0-	8293	3	95	9	Y	86	124	1	1
07	8680 X	7277	-0-	-1403	-0-	-0-	7145	3	132	9	Y	120			121
08	9021 X	496	-0-	-8525	-0-	-0-	496	3			Y	-0-	111	1	10
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	-0-			Y	NO RPT					10
-----															
BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9954 - 10033					
04	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-			-0-
05	2418 X	2305	-0-	-113	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-			-0-
06	2310 X	2060	-0-	-250	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-			-0-
07	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-			-0-
08	2294 X	335	-0-	-1959	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
BAIRD, W. E.		WELL #: 1879		RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9926 - 10004					
04	930 N	503	-0-	-427	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
05	868 N	544	-0-	-324	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
06	720 N	366	-0-	-354	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
08	558 N	189	-0-	-369	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

-----  
 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074  
 LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219 3		Y	-0-			48
05		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3		Y	-0-			48
06		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113 3		Y	-0-			48
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		Y	-0-			48
08		1209 N	70	-0-	-1139	-0-	70 3		Y	-0-			48
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			48

-----  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894  
 -----

04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		Y	-0-			-0-
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-			-0-
06		810 N	509	-0-	-301	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
08		837 N	70	-0-	-767	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942  
 -----

04		1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1078 2	74 9	N	67	175 1		46
05		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1188 2	74 9	N	67			113
*06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	57			170
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	67	170 1		67
*08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	56			123
*09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	57			180

-----  
 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098  
 -----

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	-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  
 -----

04		840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	823 2		Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	823			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	484	-0-	484	1307	484 2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	730	-0-	730	2037	730 2		Y	-0-			-0-
*09		2744 N	707	-0-	-2037	-0-	707 2		Y	-0-			-0-

-----  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982  
 -----

04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	755 2		Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	755			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	696	-0-	696	1451	696 2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	719	-0-	719	2170	719 2		Y	-0-			-0-
*09		2900 N	855	-0-	-2045	125	855 2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	13995 X	2796	-0-	-11199	-0-	2796	2					-0-
05	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	2973	2					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
*07	4189 X	1216	-0-	-2973	-0-		1216	2				-0-
*08	2976 X	1213	-0-	-1763	-0-		1213	2				-0-
*09	2880 X	1294	-0-	-1586	-0-		1294	2				-0-
-----												
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
04	3000 N	1548	-0-	-1452	-0-	255	1548	2				-0-
05	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1902	1647	2					-0-
*06	1902 N	-0-	-0-	-1902	-0-							-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	1				-0-
*08	1643 N	951	-0-	-692	-0-		951	2				-0-
*09	1470 N	1008	-0-	-462	-0-		1008	2				-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
APV MCCAMEY LLC				028617								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503								
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2391 - 2497
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.// 072503														
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890								
DONOWSKY		WELL #: 1														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCABE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JUST OIL & GAS, INC.		448220		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #: 1														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 JUST OIL 448234  
 GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252						
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-
-----										
HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
-----										
HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610	
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-
-----										
HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-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-
-----										
HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALLEY, S. M.				WELL #: 162	RRCID -> 168820	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2498	- 2605	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525				
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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 #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311															
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482															
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LDF ENERGY, LLC 491588															
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
N & B OIL AND GAS LLC 598288															
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660															
04		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288								
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
04		248 N	248	-0-	-0-	248	3		N	-0-		19
05		1759 N	1759	-0-	-0-	1759	3		N	-0-		19
06		1720 N	1720	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		19
07		2122 N	2122	-0-	-0-	2122	3		N	-0-		19
08		1488 N	1488	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		19
*09		1780 N	1780	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		19
-----												
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		WELL #:		691714	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		80 N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
06		90 N	64	-0-	-26	64	2		N	-0-		-0-
07		93 N	59	-0-	-34	59	2		N	-0-		-0-
08		93 N	3	-0-	-90	3	2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
04		80 N	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
06		90 N	64	-0-	-26	64	2		N	-0-		-0-
07		93 N	59	-0-	-34	59	2		N	-0-		-0-
08		93 N	3	-0-	-90	3	2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714								
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
O												
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCCUTCHEN, W. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST				WELL #: 4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634 - 2750				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
-----												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A				
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670	- 2693		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2779	- 2872		
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2538	- 2734		
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589	- 2698		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 321	RRCID -> 125924	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2508	- 2682		
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2		N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2412	- 2696		
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-		-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
*09	300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2		N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581		
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-		-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
*09	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690								
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584								
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636								
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.				WELL #: 330	RRCID -> 128948	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2620	- 2754		
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	EOM BALANCE
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-	-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 331	RRCID -> 128958	COMPL. DATE 10/10/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2608	- 2788		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 335	RRCID -> 128959	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2626	- 2796		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2		N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		N	-0-	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 337	RRCID -> 129967	COMPL. DATE 01/23/1989	TOTAL DEPTH 2832	PERF. 2581	- 2758		
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-	-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 2		N	-0-	-0-
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 2		N	-0-	-0-
*09	60 N	1	-0-	-59	-0-		1 2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 338	RRCID -> 129968	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2347	- 2609		
04	930 N	756	-0-	-174	-0-		756 2		N	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2		N	-0-	-0-
*06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	-0-
*07	3100 N	3409	-0-	309	-0-		3409 2		N	-0-	-0-
*08	3100 N	2955	-0-	-145	-0-		2955 2		N	-0-	-0-
*09	840 N	619	-0-	-221	-0-		619 2		N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 332	RRCID -> 130227	COMPL. DATE 01/31/1989	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2629	- 2809		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 339	RRCID -> 130310	COMPL. DATE 02/09/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2698	- 2854		
04	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 2		N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-	-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 2		N	-0-	-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-	-0-
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2		N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
WALTON, J. B.				WELL #: 342	RRCID -> 130375	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2464	- 2665			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
*09	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2		N	-0-			-0-
-----												
STATE-WALTON				WELL #: 85	RRCID -> 130531	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2515	- 2684			
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	161	-0-	-242	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	420 N	1	-0-	-419	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 341	RRCID -> 130657	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2675	- 2840			
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345 2		Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	75	-0-	75	420	75 2		Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 286	RRCID -> 130798	COMPL. DATE 04/08/1989	TOTAL DEPTH 3462	PERF. 2361	- 2752			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON				WELL #: 87	RRCID -> 131342	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2428	- 2615			
04	1020 N	833	-0-	-187	-0-	833 2		N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
*06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	459	-0-	-409	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*08	899 N	49	-0-	-850	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	930 N	10	-0-	-920	-0-	10 2		N	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON				WELL #: 86	RRCID -> 131343	COMPL. DATE 06/13/1989	TOTAL DEPTH 2720	PERF. 2412	- 2614			
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.				WELL #: 314	RRCID -> 131838	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 2573	- 2758			
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	434 N	4	-0-	-430	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*08	465 N	5	-0-	-460	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.				WELL #: 336	RRCID -> 132004	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2546	- 2742		
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
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951 2	N	-0-		-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
*06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
07	992	N	17	-0-	-975	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*08	1023	N	5	-0-	-1018	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*09	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE WALTON				WELL #: 88	RRCID -> 133925	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2498	- 2671		
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 346	RRCID -> 134801	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2515	- 2734		
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1 2	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.				WELL #: 194	RRCID -> 150248	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2508	- 2717		
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J.B. AC/2				WELL #: 198	RRCID -> 150252	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL DEPTH 3282	PERF. 2522	- 2714		
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE WALTON				WELL #: 67	RRCID -> 151063	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2387	- 3217		
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442 2	N	-0-		-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*08	465	N	296	-0-	-169	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	510	N	62	-0-	-448	-0-	62 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE WALTON				WELL #: 69	RRCID -> 153552	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2475	- 2641		
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-



-----  
 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 SAKET OIL CORPORATION 749370  
 WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

-----  
 WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

-----  
 STOUT ENERGY INC. 824192  
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
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-
-----																
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
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-
-----																
COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
-----																
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2576	- 2718			
M	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	M	AMT	CODE	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
08	155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706			
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-
-----												
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757			
04	242 X	19	-0-	-223	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736			
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			-0-
08	496 N	43	-0-	-453	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
-----												
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688			
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLBY "B"				WELL #: 8	RRCID -> 173334	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2515	- 2670			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
COLBY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173500	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2510	- 2665			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)  
WALSH & WATTS, INC.  
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
//CONT.// 895060  
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08	248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)  
APACHE CORPORATION  
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
027200  
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC  
CAMPBELL, NEVA

460397  
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC  
STATE WALTON

557074  
WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC  
WADDELL "184"

743071  
WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

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

-----														
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			//CONT.//		743071									
WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.					945936									
BAIRD W. E.			WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KERMIT, SE. (WADDELL)					49043 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION					027200									
HOGG "21"			WELL #:		1	RRCID ->	288620	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11529 - 11784	
04	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	3	N	-0-			267
05	93	N	69	-0-	-24	-0-		69	3	N	-0-			267
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			267
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	3	N	-0-			267
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			267
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-			267
-----														
KEYSTONE (COLBY)					49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC					743071									
WALTON, J. B. A/C 2			WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.					945936									
WALTON, J. B.			WELL #:		79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3366 - 3494	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WALTON, J. B.			WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 - 3485	
04	360	#	257	-0-	-103	-0-		257	3	Y	-0-			-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-		232	3	Y	-0-			-0-
06	270	#	202	-0-	-68	-0-		202	3	Y	-0-			-0-
07	279	#	202	-0-	-77	-0-		202	3	Y	-0-			-0-
08	279	#	195	-0-	-84	-0-		195	3	Y	-0-			-0-
09	270	#	186	-0-	-84	-0-		186	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC				557074										
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	662	RRCID ->	172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	4678 - 5739	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4557 - 6234	
04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2041	3	48	9	Y	44	43	1	30
05	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1	30
06	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1090	3	31	9	Y	28	28	1	30
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1522	3	30	9	Y	27	27	1	30
*08	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2362	3	31	9	Y	28	28	1	30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT			30

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	9337	RRCID ->	190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4502 - 4616	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER							
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074													
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->		199654	COMPL. DATE		08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644			
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2937	-0-	2937	B	2937	507	3	2430	9	N	2209	2204	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2937													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2937					N	NO RPT					5
-----																	
LOVETT, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->		257115	COMPL. DATE		11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699 - 5258			
04	900 N	430	-0-	-470	B	-0-	343	3	87	9	N	79	66	1			128
05	713 N	479	-0-	-234	B	-0-	384	3	95	9	N	86	104	1			110
06	630 N	535	-0-	-95	B	-0-	407	3	128	9	N	116	108	1			118
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	354	3	134	9	N	122	150	1			90
08	465 N	145	-0-	-320	B	-0-	26	3	119	9	N	108	104	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-					N	NO RPT					94
-----																	
STATE-WALTON		WELL #:		3 C	RRCID ->		279776	COMPL. DATE		07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5186 - 5246			
04	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	570	9	N	518	435	1			237
05	2533 N	2533	-0-	-0-	B	-0-	1955	3	578	9	N	525	629	1			133
06	2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	1830	3	476	9	N	433	403	1			163
07	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1482	3	476	9	N	433	533	1			63
08	930 N	556	-0-	-374	B	-0-	99	3	457	9	N	415	401	1			77
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT					77
-----																	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #:		9CU	RRCID ->		085608	COMPL. DATE		12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->		152785	COMPL. DATE		08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989			
04	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	2			N	-0-					52
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					52
*06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	17					69
*07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	97	2	22	9	N	20					89
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					89
-----																	
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->		183074	COMPL. DATE		11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-



KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566										
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 2	N	-0-		-0-	
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 2	N	-0-		-0-	
06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	N	-0-		-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-		-0-	
08	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
MECO IV HOLDCO, LLC		557074										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820		
04	1260 N	1230	-0-	-30	B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-	
07	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	200	-0-	-1071	B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1230 N	178	-0-	-1052	B	-0-	178 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		
04	7500 N	985	-0-	-6515	B	17754	985 3	N	-0-		157	
05	7750 N	1008	-0-	-6742	B	11012	1008 3	N	-0-		157	
06	7500 N	938	-0-	-6562	B	4450	938 3	N	-0-		157	
07	5415 N	965	-0-	-4450	B	-0-	965 3	N	-0-		157	
08	1023 N	965	-0-	-58	B	-0-	965 3	N	-0-		157	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	930 N	923	-0-	-7	B	-0-	923 3	N	-0-		157	
WALTON, J. B.		WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	3549 N	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549 3	N	-0-		-0-	
05	3850 N	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850 3	N	-0-		-0-	
06	3922 N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922 3	N	-0-		-0-	
07	4417 N	4417	-0-	-0-	B	-0-	4417 3	N	-0-		-0-	
08	4290 N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4290 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	4093 N	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093 3	N	-0-		-0-	
WALTON, J. B.		WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
BASH		WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688
04	8340 N	8684	-0-	344 B	6976	8684 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	8618 N	8806	-0-	188 B	7164	8806 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	8340 N	8513	-0-	173 B	7337	8513 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	8618 N	8791	-0-	173 B	7510	8791 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	8618 N	8805	-0-	187 B	7697	8805 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7697							
*09	8920	2150	-0-	-6770 B	927	2150 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
04	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-	-0-	-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
05		744 N	266	-0-	-478 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
06		720 N	420	-0-	-300 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
07		527 N	87	-0-	-440 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
08		279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		420 N	70	-0-	-350 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04		4062 N	4062	-0-	-0- B	-0-	4062 3	N	-0-		-0-
05		4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3	N	-0-		-0-
06		4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 3	N	-0-		-0-
07		4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3	N	-0-		-0-
08		4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4290 N	4248	-0-	-42 B	-0-	4248 3	N	-0-		-0-
-----											
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	Y	-0-		56
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	Y	-0-		56
06		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 3	Y	-0-		56
07		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	Y	-0-		56
08		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	Y	-0-		56
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	Y	-0-		56
-----											
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
04		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	Y	-0-		63
05		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	Y	-0-		63
06		900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813 3	Y	-0-		63
07		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	Y	-0-		63
08		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	Y	-0-		63
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723 3	Y	-0-		63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 -	7500	
04	10200 N	8341	-0-	-1859 B	25193	8341	3			Y	-0-				-0-
05	9920 N	8745	-0-	-1175 B	24018	8745	3			Y	-0-				-0-
06	9600 N	8502	-0-	-1098 B	22920	8502	3			Y	-0-				-0-
07	9920 N	9168	-0-	-752 B	22168	9168	3			Y	-0-				-0-
08	9920 N	8965	-0-	-955 B	21213	8965	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21213											
*09	9600 N	8614	-0-	-986 B	20227	8614	3			Y	-0-				-0-
-----															
JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 -	8562	
04	60	-0-	-0-	-60 B	-112					N	-0-				-0-
05	62	3	-0-	-59 B	-171	2	1	1	3	N	-0-				-0-
06	60	3	-0-	-57 B	-228	2	1	1	3	N	-0-				-0-
07	0 N	3	-0-	3 B	-225	3	1			N	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-225	1	1			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-225											
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-225					N	-0-				-0-
-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC				557074											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 -	9436	
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	117280					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			117280											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	117280					Y	NO RPT				-0-
-----															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 -	9180	
04	5280	11383	-0-	6103 B	265448	11383	3			N	-0-				-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	259992					N	-0-				-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	254712					N	-0-				-0-
07	5456	6303	-0-	847 B	255559	6303	3			N	-0-				-0-
08	5456	12611	-0-	7155 B	262714	12611	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			262714											
09	5280	NO RPT	-0-	-5280 B	257434					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 -	9192	
04	5280	5633	-0-	353 B	122436	5633	3			N	-0-				-0-
05	5456	6149	-0-	693 B	123129	6149	3			N	-0-				-0-
06	5280	5904	-0-	624 B	123753	5904	3			N	-0-				-0-
07	5456	6018	-0-	562 B	124315	6018	3			N	-0-				-0-
08	5456	5742	-0-	286 B	124601	5742	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			124601											
09	5280	NO RPT	-0-	-5280 B	119321					N	NO RPT				-0-

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074										
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->		152108	COMPL. DATE		12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5370	10508	-0-	5138 B	335582	10508	3		N	-0-			-0-
05		5549	10722	-0-	5173 B	340755	10722	3		N	-0-			-0-
06		5370	10741	-0-	5371 B	346126	10741	3		N	-0-			-0-
07		5549	11237	-0-	5688 B	351814	11237	3		N	-0-			-0-
08		5549	10491	-0-	4942 B	356756	10491	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				356756										
09		5370	NO RPT	-0-	-5370 B	351386				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1133	RRCID ->		152790	COMPL. DATE		12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711 PERF. N/A		
04		3605 R	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
05		3874 R	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
06		3969 R	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
07		4180 R	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
*08		3230 R	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		3060 #	NO RPT	-0-	-3060 B	-3060				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1401	RRCID ->		229645	COMPL. DATE		08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 9768 - 10618		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->		240059	COMPL. DATE		02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853 PERF. 9940 - 10853		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1046	RRCID ->		256551	COMPL. DATE		12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005 PERF. 9305 - 9475		
04		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1630				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-610		CANCELLED UNDERAGE ->		-1020						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-610				Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		1073	RRCID ->		264836	COMPL. DATE		07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842 PERF. 9283 - 9476		
04		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1661				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-610		CANCELLED UNDERAGE ->		-1051						
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-610				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270
04	270 #	59	-0-	-211	B	-1119	59	3	N	-0-		-0-
05	62 #	40	-0-	-22	B	-1141	40	3	N	-0-		-0-
06	60 #	40	-0-	-20	B	-1161	40	3	N	-0-		-0-
07	31 #	34	-0-	3	B	-1158	34	3	N	-0-		-0-
08	62 #	37	-0-	-25	B	-1183	37	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-517		CANCELLED UNDERAGE ->		-666				
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-577			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370
04	810 #	970	-0-	160	B	-2776	970	3	N	-0-		-0-
05	837 #	788	-0-	-49	B	-2825	788	3	N	-0-		-0-
06	810 #	780	-0-	-30	B	-2855	780	3	N	-0-		-0-
07	775 #	670	-0-	-105	B	-2960	670	3	N	-0-		-0-
08	992 #	721	-0-	-271	B	-3231	721	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-455		CANCELLED UNDERAGE ->		-2776				
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	B	-1415			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080
04	1290 #	124	-0-	-1166	B	-9133	124	3	N	-0-		-0-
05	465 #	101	-0-	-364	B	-9497	101	3	N	-0-		-0-
06	150 #	100	-0-	-50	B	-9547	100	3	N	-0-		-0-
07	93 #	86	-0-	-7	B	-9554	86	3	N	-0-		-0-
08	124 #	92	-0-	-32	B	-9586	92	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2853		CANCELLED UNDERAGE ->		-6733				
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	B	-2973			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 -	9369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	4756 R	5596	-0-	840 B	-0-	5596	3	N	-0-		-0-		
05	4545 R	4545	-0-	-0- B	-0-	4545	3	N	-0-		-0-		
06	4503 R	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3	N	-0-		-0-		
07	4154 #	3868	-0-	-286 B	-286	3868	3	N	-0-		-0-		
08	4154 #	4161	-0-	7 B	-279	4161	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-279									
09	4020 #	NO RPT	-0-	-4020 B	-4299			N	NO RPT		-0-		
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 -	9394
04	120 #	75	-0-	-45 B	-3081	75	3	N	-0-		-0-		
05	124 #	61	-0-	-63 B	-3144	61	3	N	-0-		-0-		
06	90 #	60	-0-	-30 B	-3174	60	3	N	-0-		-0-		
07	62 #	52	-0-	-10 B	-3184	52	3	N	-0-		-0-		
08	93 #	56	-0-	-37 B	-3221	56	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-250	CANCELLED UNDERAGE ->		-2971						
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-340			N	NO RPT		-0-		
-----													
XTO ENERGY INC.		945936											
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 -	9180
04	1874 R	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3	Y	-0-		-0-		
05	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	Y	-0-		-0-		
06	1620 #	66	-0-	-1554 B	-1554	66	3	Y	-0-		-0-		
07	1922 #	904	-0-	-1018 B	-2572	904	3	Y	-0-		-0-		
08	1922 #	1769	-0-	-153 B	-2725	1769	3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2725									
09	1860 #	1666	-0-	-194 B	-2919	1666	3	Y	-0-		-0-		
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 -	9370
04	3570 #	3950	-0-	380 B	-7737	3950	3	Y	-0-		-0-		
05	0 #	883	-0-	883 B	-6854	883	3	Y	-0-		-0-		
06	4110 #	941	-0-	-3169 B	-10023	941	3	Y	-0-		-0-		
07	4247 #	2687	-0-	-1560 B	-11583	2687	3	Y	-0-		-0-		
08	4247 #	4156	-0-	-91 B	-11674	4156	3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4820	CANCELLED UNDERAGE ->		-6854						
09	3960 #	3998	-0-	38 B	-4782	3998	3	Y	-0-		-0-		
-----													
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 -	9155
04	1959 R	3172	-0-	1213 B	-0-	3172	3	Y	-0-		-0-		
05	2892 R	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3	Y	-0-		-0-		
06	2765 R	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3	Y	-0-		-0-		
07	3286 #	2805	-0-	-481 B	-481	2805	3	Y	-0-		-0-		
08	3286 #	2285	-0-	-1001 B	-1482	2285	3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1482									
09	3180 #	1912	-0-	-1268 B	-2750	1912	3	Y	-0-		-0-		
-----													
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 -	9287
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3994			Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994			Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994			Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994			Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994			Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-3684						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-		-0-		

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951 PERF. 9342 - 9372			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8938 - 9100			
04		5280	5538	-0-	258	B	25323	5538	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	B	31912	6589	3	Y	-0-		-0-
06		5104	4485	-0-	-619	B	31293	4485	3	Y	-0-		-0-
07		5456	4071	-0-	-1385	B	29908	4071	3	Y	-0-		-0-
08		5456	4757	-0-	-699	B	29209	4757	3	Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		29209								
09		5280	4825	-0-	-455	B	28754	4825	3	Y	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050			
04		720 #	878	-0-	158	B	-1500	878	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	B	-430	1070	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	B	970	1400	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1271	-0-	1271	B	2241	1271	3	Y	-0-		-0-
08		3726 R	1485	-0-	-2241	B	-0-	1485	3	Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		1585 R	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3	Y	-0-		-0-
-----													
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 9025 - 9170			
04		589 R	643	-0-	54	B	-0-	643	3	Y	-0-		-0-
05		768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	Y	-0-		-0-
06		689 R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	Y	-0-		-0-
07		722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	Y	-0-		-0-
08		783 R	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3	Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 #	674	-0-	-76	B	-76	674	3	Y	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120			
04		270 #	294	-0-	24	B	-82	294	3	Y	-0-		-0-
05		350 R	432	-0-	82	B	-0-	432	3	Y	-0-		-0-
06		380 R	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
07		345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	Y	-0-		-0-
08		403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	Y	-0-		-0-



-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836			COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 - 9160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04		840 #	-0-	-0-	-840 B	-7496				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1801	CANCELLED UNDERAGE ->			-5695							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801				Y	-0-			-0-	
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144			COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226			
04		2100 #	1889	-0-	-211 B	-3192	1889	3		Y	-0-			-0-	
05		0 #	2313	-0-	2313 B	-879	2313	3		Y	-0-			-0-	
06		1620 #	2192	-0-	572 B	-307	2192	3		Y	-0-			-0-	
07		1953 #	2133	-0-	180 B	-127	2133	3		Y	-0-			-0-	
08		2365 R	2492	-0-	127 B	-0-	2492	3		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09		2549 R	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3		Y	-0-			-0-	
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145			COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291			
04		390 #	68	-0-	-322 B	-6289	68	3		Y	-0-			-0-	
05		0 #	81	-0-	81 B	-6208	81	3		Y	-0-			-0-	
06		90 #	71	-0-	-19 B	-6227	71	3		Y	-0-			-0-	
07		93 #	65	-0-	-28 B	-6255	65	3		Y	-0-			-0-	
08		93 #	76	-0-	-17 B	-6272	76	3		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1240	CANCELLED UNDERAGE ->			-5032							
09		90 #	296	-0-	206 B	-1034	296	3		Y	-0-			-0-	
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268			COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262			
04		846 R	1017	-0-	171 B	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-	
05		1054 #	945	-0-	-109 B	-109	945	3		Y	-0-			-0-	
06		1020 #	890	-0-	-130 B	-239	890	3		Y	-0-			-0-	
07		1054 #	951	-0-	-103 B	-342	951	3		Y	-0-			-0-	
08		1054 #	923	-0-	-131 B	-473	923	3		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-473											
09		1020 #	853	-0-	-167 B	-640	853	3		Y	-0-			-0-	
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335			
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-2							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	1178 #	2033	-0-	855 B	-3762	578 3	1455 9	Y	1323	1138 1		185
11	630 #	1917	-0-	1287 B	-2475	1048 3	869 9	Y	790	698 1		277
12	651 #	2087	-0-	1436 B	-1039	1265 3	822 9	Y	747	863 1		161
*01	816 R	1855	-0-	1039 B	-0-	987 3	868 9	Y	789	549 1		401
02	1800 R	1800	-0-	-0- B	-0-	941 3	859 9	Y	781	709 1		473
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2015 #	1951	-0-	-64 B	-64	1058 3	893 9	Y	812	920 1		365
04	2525 R	2589	-0-	64 B	-0-	1546 3	1043 9	Y	948	1081 1		232
05	2015 #	1468	-0-	-547 B	-547	953 3	515 9	Y	468	533 1		167
06	1920 #	1662	-0-	-258 B	-805	926 3	736 9	Y	669	659 1		177
07	2015 #	2321	-0-	306 B	-499	1314 3	1007 9	Y	915	677 1		415
08	2015 #	2419	-0-	404 B	-95	1560 3	859 9	Y	781	878 1		318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-95									
09	1950 #	2037	-0-	87 B	-8	1512 3	525 9	Y	477	538 1		257
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
04	14B2 EXT	106	-0-	106 B	106	106 3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88 B	194	88 3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70 B	264	70 3		Y	-0-			-0-
07	311 R	47	-0-	-264 B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	31	-0-	-62 B	-62	31 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62									
09	90 #	31	-0-	-59 B	-121	31 3		Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-390							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277		
04	960 #	182	-0-	-778	B	-5360	182	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	B	-5289	71	3		Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2021										
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-330				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-330							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	6			808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			808
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			808
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			808
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								808
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			808

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PURE-WALTON			WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
B A S H			WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.			WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235			
04		2912 R	3399	-0-	487 B	-0-	3399	3			N	-0-			-0-
05		4059 R	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-			-0-
06		3156 R	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
07		3255 #	2865	-0-	-390 B	-390	2865	3			N	-0-			-0-
08		3255 #	3347	-0-	92 B	-298	3347	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-298										
09		3150 #	3431	-0-	281 B	-17	3431	3			N	-0-			-0-
-----															
KEYSTONE (LIME)			49129 462		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.			945936												
PURE-WALTON			WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
FINALY RESOURCES LLC		268323															
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635															
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011															
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A									
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-	
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-	
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-	
-----																	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071															
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225															
CRUM		WELL #: 1		RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	687				N	NO RPT					-0-	
-----																	
CRUM		WELL #: 6		RRCID -> 124650		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WINKLER						
WALTON, J B				95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404				
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	98	-0-	98	118	98	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	222	104	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	116	-0-	116	338	116	3			Y	-0-			-0-
*09		437 N	99	-0-	-338	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

POGO WALTON C				8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A				15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662				
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	11	10	1	5
							12	9							
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	10	1	27	3	Y	28	22	1	11
							31	9							
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	117	6	1	10	3	Y	30	34	1	7
							33	9							
07	DLQ	G-10	78	-0-	78	195	5	1	38	3	Y	32	34	1	5
							35	9							
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	271	5	1	36	3	Y	32	30	1	7
							35	9							
*09		343 N	72	-0-	-271	-0-	9	1	30	3	Y	30	28	1	9
							33	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.		802215										
REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371				
04	3720 X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	2	N	-0-	-0-
06	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	560	1	3044	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	560	1	2310	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	560	1	932	2	N	-0-	-0-
*09	3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	560	1	1272	2	N	-0-	-0-
-----												
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521				
04	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	560	1	531	2	N	-0-	-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	2	N	-0-	-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	560	1	2000	2	N	-0-	-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	560	1	1517	2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	560	1	612	2	N	-0-	-0-
*09	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	560	1	835	2	N	-0-	-0-
-----												
L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077										
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
-----												
LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990				
04	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-		115
05	2790 #	55	-0-	-2735	-0-	55	3		N	-0-		115
06	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		115
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		115
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
-----												
LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
LA ESCALERA 45		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC. GARDEN CITY 5		660886		WELL #:	1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	713 3	162 9	N	147	164 1		163	155
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	754 3	171 9	N	155	163 1		155	155
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	721 3	163 9	N	148	148 1		155	155
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	587 3	134 9	N	122	167 1		110	110
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	646 3	131 9	N	119			229	229
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	488 3	111 9	N	101	159 1		171	171
LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARTIN				
QEP ENERGY COMPANY UNIVERSITY G		684474		WELL #:	2	RRCID ->	144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831 - 9895
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC. TAFT		621750		WELL #:	1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	N/A
04	510 #	308	-0-	-202	-0-	291 2	17 9	Y	15			147	147
05	527 #	211	-0-	-316	-0-	197 2	14 9	Y	13			160	160
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	400 2	14 9	Y	13			173	173
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	425 2	17 9	Y	15			188	188
08	527 #	493	-0-	-34	-0-	483 2	10 9	Y	9	167 1		30	30
09	420 #	314	-0-	-106	-0-	300 2	14 9	Y	13			43	43
CHALKEY		WELL #:		2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A	
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	832 2		Y	-0-			-0-	-0-
05	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			-0-	-0-
06	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-	-0-
07	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-			-0-	-0-
08	1271 #	982	-0-	-289	-0-	982 2		Y	-0-			-0-	-0-
09	1230 #	700	-0-	-530	-0-	700 2		Y	-0-			-0-	-0-
CHALKLEY "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	4378 - 4555	
04	900 #	831	-0-	-69	-0-	821 2	10 9	Y	9			94	94
05	930 #	623	-0-	-307	-0-	609 2	14 9	Y	13			107	107
06	930 #	595	-0-	-335	-0-	584 2	11 9	Y	10			117	117
07	961 #	485	-0-	-476	-0-	471 2	14 9	Y	13			130	130
08	961 #	600	-0-	-361	-0-	596 2	4 9	Y	4			134	134
09	840 #	535	-0-	-305	-0-	527 2	8 9	Y	7			141	141
CHALKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210 - 4532	
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		Y	-0-			-0-	-0-
05	2666 #	2552	-0-	-114	-0-	2552 2		Y	-0-			-0-	-0-
06	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		Y	-0-			-0-	-0-
07	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		Y	-0-			-0-	-0-
08	3100 #	2917	-0-	-183	-0-	2917 2		Y	-0-			-0-	-0-
09	3000 #	1942	-0-	-1058	-0-	1942 2		Y	-0-			-0-	-0-



LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.//		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791		PERF. 4244 - 4584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2021											

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			186	184	1	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			64	154	1	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			158			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			210	357	1	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			220	165	1	93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			209	184	1	118

RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RAYNER		WELL #: 2		RRCID -> 183319		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4245 - 4632	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021											

LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681									
TUBB, J. B., -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						157

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2		N	-0-			149
05	4867 X	4798	-0-	-69	-0-	4798 2		N	-0-			149
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2		N	-0-			149
07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 2		N	-0-			149
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N	-0-			149
*09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-			149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

*01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			60
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			60
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

04	11130 X	11112	-0-	-18	-0-	10982 2	130 9	N	118	152 1		25
05	11501 X	8318	-0-	-3183	-0-	8317 2	1 9	N	1			26
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11588 2	1 9	N	1			27
07	11501 X	10069	-0-	-1432	-0-	10051 2	18 9	N	16			43
08	11501 X	10533	-0-	-968	-0-	10532 2	1 9	N	1			44
09	11130 X	9497	-0-	-1633	-0-	9497 2		N	-0-			44

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915  
 LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828  
 BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828  
 BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3787	3	6	9	N	5					97
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	3	12	9	N	11					108
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3026	3	46	9	N	42					150
07		3875 X	3621	-0-	-254	-0-	3574	3	47	9	N	43					193
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	3	1	9	N	1		1	8		193
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					193

COLGATE OPERATING, LLC 167327  
 LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4200 X	3890	-0-	-310	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05		4340 X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06		3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5250 X	813	-0-	-4437	-0-	813	2			N	-0-					5
05		3007 X	1170	-0-	-1837	-0-	1170	2			N	-0-					5
06		2040 X	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-					5
07		1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			N	-0-					5
08		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					5
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					5

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					37
05		8370 X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			N	-0-					37
06		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					37
07		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					37
08		8370 X	8023	-0-	-347	-0-	8023	2			N	-0-					37
09		8100 X	6213	-0-	-1887	-0-	6213	2			N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907  
 ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05		3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06		3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07		3782 X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.	16210 - 16224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		210 N	133	-0-	-77	-0-	133 2		N	-0-			59
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-			59
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			59
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			59
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			59
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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	
*01		69564 X	66716	-0-	-2848	-0-	66560 2	156 9	N	142	171 1	37 8	142
02		62608 X	31766	-0-	-30842	-0-	31721 2	45 9	N	41			183
03		70052 X	70052	-0-	-0-	-0-	69887 2	165 9	N	150	170 1	21 8	142
04		64890 X	52945	-0-	-11945	-0-	52850 2	95 9	N	86			228
05		66681 X	53796	-0-	-12885	-0-	53732 2	64 9	N	58	166 1		120
06		67770 X	64223	-0-	-3547	-0-	64166 2	57 9	N	52			172
07		70029 X	66835	-0-	-3194	-0-	66768 2	67 9	N	61			233
08		70060 X	64132	-0-	-5928	-0-	64043 2	89 9	N	81	169 1		145
09		64230 X	55477	-0-	-8753	-0-	55423 2	54 9	N	49			194

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF.	N/A	
*01		17608 X	16111	-0-	-1497	-0-	16080 2	31 9	N	28	5 8		206
02		15540 X	11224	-0-	-4316	-0-	11215 2	9 9	N	8			214
03		17205 X	16662	-0-	-543	-0-	16538 2	124 9	N	113	171 1		156
04		16650 X	12869	-0-	-3781	-0-	12841 2	28 9	N	25			181
05		16585 X	13477	-0-	-3108	-0-	13468 2	9 9	N	8			189
06		16110 X	15203	-0-	-907	-0-	15172 2	31 9	N	28			217
07		16647 X	15681	-0-	-966	-0-	15679 2	2 9	N	2			219
08		16647 X	15817	-0-	-830	-0-	15814 2	3 9	N	3			222
*09		16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	16148 2	35 9	N	32	169 1		85

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF.	N/A	
*01		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8731 3	3 9	N	3	3 8		30
02		7868 X	7112	-0-	-756	-0-	7112 3		N	-0-			30
03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044 3		N	-0-			30
04		8430 X	8233	-0-	-197	-0-	8233 3		N	-0-			30
05		8711 X	8598	-0-	-113	-0-	8598 3		N	-0-			30
06		8430 X	8199	-0-	-231	-0-	8199 3		N	-0-			30
*07		8711 X	8407	-0-	-304	-0-	8407 3		N	-0-			30
08		8711 X	8424	-0-	-287	-0-	8424 3		N	-0-			30
09		8310 X	8054	-0-	-256	-0-	8054 3		N	-0-			30

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	N/A	
*01		3100 N	3316	-0-	216	216	3315 2	1 9	N	1	1 8		162
02		2660 N	1758	-0-	-902	-0-	1758 2		N	-0-			162
03		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			162
04		2760 N	2576	-0-	-184	-0-	2576 2		N	-0-			162
05		3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2541 2		N	-0-			162
06		2970 X	2786	-0-	-184	-0-	2786 2		N	-0-			162
*07		3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842 2		N	-0-			162
08		3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2787 2		N	-0-			162
09		2790 X	2560	-0-	-230	-0-	2560 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04	12480 X	11275	-0-	-1205	-0-	432	1	10842	3	N	1	1	8	27	
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5			32	
06	10620 X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3	8	57	
07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5	8	67	
08	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19			86	
09	14670 X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	7	6	8	87	
-----															
COLGATE OPERATING, LLC 167327															
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A															
04	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2			N	-0-			-0-	
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-			-0-	
06	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-			-0-	
07	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-			-0-	
08	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	30360 X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731															
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-			19	
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-			19	
06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			19	
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-			19	
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			19	
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			19	
-----															
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A															
04	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	2			N	-0-			154	
05	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-			154	
06	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-			154	
07	22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-			154	
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			154	
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			154	
-----															
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A															
04	10080 X	7268	-0-	-2812	-0-	7268	2			N	-0-			-0-	
05	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-			-0-	
06	10080 X	10002	-0-	-78	-0-	10002	2			N	-0-			-0-	
07	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-			-0-	
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327													
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A													
04	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6700	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT			-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			23
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			23
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680													
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
Dwyer, Sam J. Et Al														
54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
217012														
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 PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
-----														
*01		3100 #	2351	-0-	-749	-0-	2350	3	1	9	N	1	1 8	34
02		2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-		34
03		3255 #	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-		34
04		3150 #	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112	9	N	102		136
05		3131 #	2288	-0-	-843	-0-	2288	2			N	-0-		136
06		3030 #	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-		136
07		3131 #	2274	-0-	-857	-0-	2274	2			N	-0-		136
08		2697 #	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-		136
09		2490 #	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-		136
-----														
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														
-----														
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		65
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		65
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		65
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		65
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		65
*09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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														
-----														
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	1 1	-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3 1	1
								4						
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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														
-----														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211				-0-
-----									
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93				117
-----									
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				-0-
-----									
MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019	
04	2220	6635	-0-	4415	4415	6635	2	N	-0-
05	22479	10179	-0-	-12300	-0-	10179	2	N	-0-
06	9792	6006	-0-	-3786	-0-	6006	2	N	-0-
07	9330	5812	-0-	-3518	-0-	5812	2	N	-0-
08	10174	6234	-0-	-3940	-0-	6234	2	N	-0-
*09	10494	6357	-0-	-4137	-0-	6357	2	N	-0-
-----									
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696							
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747											
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3565 3	15 9	N	14			259
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3495 3	45 9	N	41			300
06		3570 X	3294	-0-	-276	-0-	3239 3	55 9	N	50	185 1		165
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3971 3	31 9	N	28			193
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3668 3	21 9	N	19			212
09		3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3527 3	26 9	N	24			236
-----													
VAQUERO OPERATING		882776											
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
-----													
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938					
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1046 3	261 9	N	237	174 1		99
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1259 3	370 9	N	336	176 1		259
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1470 3	325 9	N	295	524 1		30
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1534 3	240 9	N	218	182 1		66
*08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1515 3	407 9	N	370	374 1		62
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			62
-----													
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873					
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			155
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			155
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			155
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			155
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			155
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			155
-----													
MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889											
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
09	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															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT	-0-
-----									
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT	-0-
-----									
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	35
-----									
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
-----									
REEVES STATE 22		WELL #: 4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740												
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SONORAN ENERGY INC.				802215												
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806	-	2864		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816	-	2862		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182												
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	750 #	345	-0-	-405	-0-	278 3	67 9	Y	61	56 1		9
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	436 3	66 9	Y	60	60 1		9
06	540 #	441	-0-	-99	-0-	384 3	57 9	Y	52	50 1		11
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	347 3	51 9	Y	46	46 1		11
08	496 #	396	-0-	-100	-0-	327 3	69 9	Y	63	58 1		16
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)			58682 600		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
PINNACLE MINING CORPORATION			665684									
SULLIVAN "70"			WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936									
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466
-----												
04	117487 X	27155	-0-	-90332	-0-	27155 2		N	-0-			-0-
05	28551 X	27100	-0-	-1451	-0-	27100 2		N	-0-			-0-
06	30180 X	19258	-0-	-10922	-0-	19258 2		N	-0-			-0-
07	31186 X	20152	-0-	-11034	-0-	20152 2		N	-0-			-0-
08	31186 X	20386	-0-	-10800	-0-	20386 2		N	-0-			-0-
*09	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	27218 2		N	-0-			-0-
-----												
STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966
-----												
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			191
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			192
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			196
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
-----															
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925					
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	429	-0-	429	571	429	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	132	-0-	132	703	132	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	383	-0-	383	1086	383	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1086					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946					
04	930	N	1101	-0-	171	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	2271	1861	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	844	-0-	844	3115	844	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1512	-0-	1512	4627	1512	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4627					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958					
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	655	-0-	655	898	655	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	229	-0-	229	1127	229	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	671	-0-	671	1798	671	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1798					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588													
SELF, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3879 - 3888					
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	590	3	144	9	N	131			274
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	333	3	136	9	N	124	181	1	217
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	3	88	9	N	80			297
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	669	3	97	9	N	88	177	1	208
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	552	3	377	9	N	343	378	1	173
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	620	3	264	9	N	240	181	1	232

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021																			
POBLANO 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6612 - 6656	
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	90	1	2326	3	N	-0-		-0-					
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	90	1	2946	3	N	-0-		-0-					
06	3180	X	2221	-0-	-959	-0-	90	1	2131	3	N	-0-		-0-					
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	90	1	2582	3	N	-0-		-0-					
08	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	90	1	2957	3	N	-0-		-0-					
09	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	90	1	1526	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 #: 1		RRCID -> 252878		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4902 - 8539	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49					
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49					
09	P&A	COND	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			
COLGATE OPERATING, LLC										167327									
KIRK										WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 15237	
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-					
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-					
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2		N	-0-			-0-					
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-					
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
MENTONE (FUSSELMAN)										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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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		
04	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3608 3	146 4	N	41	178
05	4092	3769	-0-	-323	-0-	45 9	94 4	N	43	221
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	47 9	45 4	N	41	176 1 86
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	45 9	41 9	N	37	123
08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3663 3	41 9	N	37	160
09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3667 3	35 9	N	32	192
-----										
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 41		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620		- 4809		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086		- 5210		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736		- 4852		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798		- 5137		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745		- 5426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824		- 5209		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386		- 5394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC BLAKE		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	-	5215			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	-	5169			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	-	5149			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	-	5142			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 5394	PERF. 4803	-	5157			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	-	6244			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165										
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431				
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-	-0-				
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	Y	-0-	-0-				
06	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	3	Y	-0-	-0-				
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-				
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618										
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	-	16190	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	-	5630	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	-	16144	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	-	16621	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
				WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	-	17512	
04	56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56791 3		N	-0-			195
05	84187 X	84187	-0-	-0-	-0-	84187 3		N	-0-			195
06	47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	47038 3		N	-0-			195
07	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	31195 3		N	-0-			195
08	31066 X	31066	-0-	-0-	-0-	31066 3		N	-0-			195
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-			195
				WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474						
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-					-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-					-0-
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	3		N	-0-					-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3		N	-0-					-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HUMPHREY				WELL #: 5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400						
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154						
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT				732177 WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243						
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5271 -0-	5271	5271	91	2 4701	3	Y	434	425	0			12
05	DLQ G-10	3698 -0-	3698	8969	78	2 477	9	Y	186	193	0			5
06	DLQ G-10	3079 -0-	3079	12048	12	4 205	9	Y	68	71	0			2
07	15831 X	3783 -0-	-12048	-0-	64	2 2931	3	Y	68	68	0			2
08	1647 X	1647 -0-	-0-	-0-	9	4 75	9	Y	29	30	0			1
09	3720 X	1996 -0-	-1724	-0-	40	2 1575	3	Y	26	26	0			1
					32	9								
					52	2 1883	3	Y						
					32	4 29	9							
LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429					
04	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MIDLAND SW				WELL #: 1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12141	- 17458					
04	DLQ G-10	6 -0-	6	6	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10	6 -0-	6	12	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
06	DLQ G-10	6 -0-	6	18	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
07	24 N	6 -0-	-18	-0-	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
08	6 N	6 -0-	-0-	-0-	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
09	6 N	6 -0-	-0-	-0-	3	3 3	9	Y	3	3	0			-0-
GARRETT F				WELL #: 1707H	RRCID -> 178569	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12441	- 17313					
04	0 A	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 A	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/21/2020										
INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID -> 180362	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12188	- 21390					
04	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000										TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728					
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	2	838	3	Y	147	151	0	4
							162	9							
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0	4
							2	4	161	9					
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	14	2	652	3	Y	139	139	0	4
							2	4	153	9					
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	14	2	737	3	Y	118	118	0	4
							5	4	130	9					
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	2	726	3	Y	75	77	0	2
							83	9							
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	17	2	635	3	Y	84	82	0	4
							11	4	92	9					
-----															
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002										TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480												
04	2190	N	1284	-0-	-906	-0-	-0-	977	3	307	9	84
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	57
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	66
07	1333	N	956	-0-	-377	-0-	-0-	848	3	108	9	30
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	74
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	-0-	1783	3	255	9	85
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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A												
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206												
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	5	1	403	2	N	-0-					-0-
08	496 #	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
*09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
-----																
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A				
04	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3059	2	40	9	N	36					109
05	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3198	2	15	9	N	14					123
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	625	1	2319	2	N	19					142
						21	9									
07	3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3135	2	18	9	N	16					158
08	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3052	2	15	9	N	14					172
*09	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					163
-----																
JFH ENERGY COMPANY BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855				
04	DELQ PR	854	-0-	854	-0-	854	3			N	-0-					53
05	1760 R	906	-0-	-854	-0-	906	3			N	-0-					53
06	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					53
07	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
08	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53
09	270 # NO RPT		-0-	-270	-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				
04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*09	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405 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
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259 2		Y	-0-		-0-
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-		264 2		Y	-0-		-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-		194 2		Y	-0-		-0-
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-		252 2		Y	-0-		-0-
08	248 #	246	-0-	-2	-0-		246 2		Y	-0-		-0-
09	240 #	230	-0-	-10	-0-		230 2		Y	-0-		-0-
-----												
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A		
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-		221 2		Y	-0-		-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226 2		Y	-0-		-0-
06	210 #	166	-0-	-44	-0-		166 2		Y	-0-		-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-		215 2		Y	-0-		-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-		210 2		Y	-0-		-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-		197 2		Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL (PENN)				62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
MITCHELL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804		
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888 2		N	-0-		73
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722 2		N	-0-		73
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2		N	-0-		73
07	465 N	442	-0-	-23	-0-		442 2		N	-0-		73
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 2		N	-0-		73
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2		N	-0-		73
-----												
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-		1600 2		Y	-0-		-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1647 2		Y	-0-		-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-		1535 2		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-		1635 2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	1620	-0-	1620	1620		1620 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	1463	-0-	1463	3083		1463 2		Y	-0-		-0-
-----												
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		41 2	25 9	Y	23	22 0	3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		96 2	30 9	Y	27	28 0	2
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		93 2	26 9	Y	24	24 0	2
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		100 2	30 9	Y	27	27 0	2
08	124 N	78	-0-	-46	-0-		50 2	28 9	Y	25	26 0	1
09	120 N	46	-0-	-74	-0-		17 2	29 9	Y	26	24 0	3
-----												
SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #:		1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1618 2	176 9	Y	160	152 0	20
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2082 2	245 9	Y	223	228 0	15
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		1817 2	260 9	Y	236	234 0	17
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1494 2	232 9	Y	211	216 0	12
08	2325 N	669	-0-	-1656	-0-		512 2	157 9	Y	143	148 0	7
09	2070 N	576	-0-	-1494	-0-		490 2	86 9	Y	78	76 0	9

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575 - 9005	
*04	420 N	316	-0-	-104 B	-0-	96 1	220 3	N	-0-		191
05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	99 1	710 3	N	-0-	2 1	189
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	90 1	577 3	N	-0-		189
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 1		N	-0-		189
*08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	99 1	646 3	N	-0-		189
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	96 1	589 3	N	-0-		189
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445						CNTY: WINKLER			
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8485 - 8949	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	430 2	Y	-0-			-0-	
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 2	Y	-0-			-0-	
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672 2	Y	-0-			-0-	
07	930 #	515	-0-	-415	-0-	515 2	Y	-0-			-0-	
08	930 #	618	-0-	-312	-0-	618 2	Y	-0-			-0-	
09	840 #	392	-0-	-448	-0-	392 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		
-----												
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521 2	N	-0-			-0-	
05	1829 N	583	-0-	-1246	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-			-0-	
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-			-0-	
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-			-0-	
09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948 2	N	-0-			-0-	
-----												
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
-----												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WALSH & WATTS, INC.		895060						CNTY: WINKLER				
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

-----															
MOORE-HOOPER (FUSS.)			62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING					
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OXY USA INC.			630591												
RUSSELL, F. D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF.18717 - 18856				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RED BLUFF RESOURCES LLC			696653												
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050		PERF. N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE-HOOPER (WLFEMP\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				
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			46
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			46
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			46
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			46
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			46
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
8210 JV-P VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883		PERF.15904 - 16558				
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			195
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			195
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-			195
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-			195
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-			195

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																		
ARNO GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004													TOTAL DEPTH 19262		PERF.15813 - 16205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2021																		
FORD CHAPMAN UNIT																		
WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007													TOTAL DEPTH 16300		PERF.16078 - 16100			
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	-0-	782	4	141	9	N	128				223	
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8	161
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	106	175	1			92
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	153	180	1			65
08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	-0-	1085	4	134	9	N	122	5	8			182
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	4	136	9	N	124	188	1	9	8	109
EOG RESOURCES, INC. 253162																		
EL GATO PECOS																		
WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003													TOTAL DEPTH 16805		PERF.16385 - 16400			
04	17400	X	12697	-0-	-4703	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	1958	-0-	-16042	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	10383	-0-	-14045	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	16216	-0-	-7424	-0-	-0-	16216	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			
04	3420	X	446	-0-	-2974	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1786	-0-	-446	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1090	-0-	-2041	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERMEJO 58																		
WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006													TOTAL DEPTH 17450		PERF.15504 - 17331			
04	1920	X	1278	-0-	-642	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	369	-0-	-1971	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	961	N	94	-0-	-867	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VARDEN, DOLLY																		
WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006													TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686			
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	988	-0-	-1027	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924												
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3	N	-0-		-0-	
05	16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3	N	-0-		-0-	
06	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3	N	-0-		-0-	
07	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3	N	-0-		-0-	
08	6417 X	2193	-0-	-4224	-0-	2193	3	N	-0-		-0-	
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	7	108 1
						9	4	8	9			1
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	2	3 0
						15	4	2	9			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	1	1 0
						3	4	1	9			-0-
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70	3	Y	151	137 0
						166	9					14
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61	9	Y	55	64 0
						1	1	18	3	Y	26	28 0
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	29	9					3
						29	9					
-----												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
04	DLQ G-10	300	-0-	300	839	49	1	250	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	DLQ G-10	311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
06	1424 N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210	3	Y	-0-	-0-
						14	4					
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	59	1	291	3	Y	-0-	-0-
						21	4					
-----												
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-	-0-
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
-----												
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	3060 X	912	-0-	-2148	-0-	912	2			Y	-0-	-0-
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-	-0-
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-	-0-
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-	-0-
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-	-0-
09	7050 X	4022	-0-	-3028	-0-	4022	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	6420 X	5397	-0-	-1023	-0-	5397	3			N	-0-	-0-
05	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-	-0-
06	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-	-0-
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	-0-
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT	-0-
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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												
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-
-----												
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A												
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-	-0-
05	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-	-0-
06	540 N	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-	-0-
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-	-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A			
M 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		
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	249 1	3477 2	N	1		
						1 9			1 8		
02	2744 X	2176	-0-	-568	-0-	170 1	2006 2	N	-0-		
03	3038 X	108	-0-	-2930	-0-	25 1	83 2	N	-0-		
04	2940 X	1472	-0-	-1468	-0-	69 1	1403 2	N	-0-		
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	190 1	3898 2	N	-0-		
06	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	175 1	2151 2	N	-0-		
*07	2418 X	336	-0-	-2082	-0-	17 1	319 2	N	-0-		
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		
09	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27 2		N	-0-		
REEVES "BG" FEE											
		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006			
*01	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	298 1	4162 2	N	1		
						1 9			1 8		
02	4116 X	1210	-0-	-2906	-0-	94 1	1116 2	N	-0-		
03	4557 X	1	-0-	-4556	-0-	1 2		N	-0-		
04	4410 X	2012	-0-	-2398	-0-	95 1	1917 2	N	-0-		
05	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	304 1	6228 2	N	-0-		
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	380 1	4690 2	N	-0-		
*07	2077 X	979	-0-	-1098	-0-	48 1	931 2	N	-0-		
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-		
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-		
REEVES "BG" FEE UNIT											
		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932			
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	62 1	1261 2	N	-0-		
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	98 1	1996 2	N	-0-		
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	150 1	1845 2	N	-0-		
07	682 X	412	-0-	-270	-0-	20 1	392 2	N	-0-		
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		
TALL CITY OPERATIONS III LLC											
POULTER GAS UNIT		835518		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		N	-0-		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		
HILL											
		WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397			
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-		
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3		N	-0-		
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-		
LINDEMANN											
		WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518  
 NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

04	1080 N	749	-0-	-331	-0-	743	3	6 9 N	5		99
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4 9 N	4		103
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7 9 N	6		109
07	775 N	554	-0-	-221	-0-	551	3	3 9 N	3		112
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				-0-		112
09	690 N	280	-0-	-410	-0-	263	3	17 9 N	15		127

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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/2021											

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

04	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2006	3	246 9 N	224	176 1	277
05	2339 R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183 9 N	166	173 1	270
06	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2106	3	235 9 N	214	186 1	298
07	2325 #	2293	-0-	-32	-0-	2065	3	228 9 N	207	342 1	163
08	2325 #	2209	-0-	-116	-0-	1968	3	241 9 N	219	172 1	210
09	2340 #	1533	-0-	-807	-0-	1304	3	229 9 N	208	181 1	237

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

04	13860 X	13518	-0-	-342	-0-	13518	3	N	-0-		-0-
05	14322 X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3	N	-0-		-0-
06	13860 X	13432	-0-	-428	-0-	13432	3	N	-0-		-0-
07	13981 X	8226	-0-	-5755	-0-	8226	3	N	-0-		-0-
08	14167 X	9250	-0-	-4917	-0-	9250	3	N	-0-		-0-
09	13710 X	9637	-0-	-4073	-0-	9637	3	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

04	14550 X	13466	-0-	-1084	-0-	13466	3	N	-0-		-0-
05	15035 X	14099	-0-	-936	-0-	14099	3	N	-0-		-0-
06	14550 X	13170	-0-	-1380	-0-	13170	3	N	-0-		-0-
07	13919 X	8127	-0-	-5792	-0-	8127	3	N	-0-		-0-
08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3	N	-0-		-0-
09	13650 X	12605	-0-	-1045	-0-	12605	3	N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
PECOS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH 17768 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
*01	3224 X	3157	-0-	-67	-0-	3156 2	1 9	N	1 8	-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370 2		N		-0-
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152 2		N		-0-
04	3210 X	2820	-0-	-390	-0-	2820 2		N		-0-
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024 2		N		-0-
06	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820 2		N		-0-
*07	3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	1706 2		N		-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N		-0-
*09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N		-0-
-----										
FREEDOM ENERGY, INC.				285084						
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
-----										
VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582	
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	28884 2		N	-0-	-0-
05	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	32039 2		N	-0-	-0-
06	32160 X	25747	-0-	-6413	-0-	25747 2		N	-0-	-0-
07	33232 X	20047	-0-	-13185	-0-	20047 2		N	-0-	-0-
08	33232 X	29840	-0-	-3392	-0-	29840 2		N	-0-	-0-
09	31020 X	27709	-0-	-3311	-0-	27709 2		N	-0-	-0-
-----										
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A	
04	25680 X	23658	-0-	-2022	-0-	23658 2		N	-0-	-0-
05	26536 X	24833	-0-	-1703	-0-	24833 2		N	-0-	-0-
06	25680 X	24192	-0-	-1488	-0-	24192 2		N	-0-	-0-
07	24986 X	15082	-0-	-9904	-0-	15082 2		N	-0-	-0-
08	24831 X	24347	-0-	-484	-0-	24347 2		N	-0-	-0-
*09	24566 X	24566	-0-	-0-	-0-	24566 2		N	-0-	-0-
-----										
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A	
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-	-0-
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-	-0-
07	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
*09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 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
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
TOWNSEND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
OATES, SW. (MONTROYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES, SUN		WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983												
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
OWEGO (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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OWEGO (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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			78
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	46 9		N	42			120
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 2	35 9		N	32			152
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 2	25 9		N	23			175
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 2	17 9		N	15			190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	44	172 1		62
-----													
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
-----											
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
RECOVERY OPERATING LP				696542								
GS STATE				WELL #:	1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	5317	-0-	-83	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
05	5580 X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2		N	-0-		-0-
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2		N	-0-		-0-
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2		N	-0-		-0-
08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2		N	-0-		-0-
09	5310 X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2		N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG STATE				WELL #:	1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850
04	13770 X	12493	-0-	-1277	-0-	12493	2		N	-0-		-0-
05	14229 X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2		N	-0-		-0-
06	13770 X	11059	-0-	-2711	-0-	11059	2		N	-0-		-0-
07	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	13148	2		N	-0-		-0-
08	14229 X	7096	-0-	-7133	-0-	7096	2		N	-0-		-0-
09	12480 X	11205	-0-	-1275	-0-	11205	2		N	-0-		-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALEY BRINE COMPANY				345404				CNTY: WINKLER				
HALEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216				CNTY: WINKLER				
ROARK				WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
-----												
ROARK "34"				WELL #:	1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48



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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

04	600 N	83	-0-	-517	-0-	81	3	2	9	N	2					187
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					217
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	22					239
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	N	12					251
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	427	3	57	9	N	52	168	1			135
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30	9	N	27					162

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

04	25980 X	21469	-0-	-4511	-0-	120	1	19874	3	N	1341	1099	0			604
						1475	9									
05	25482 X	20436	-0-	-5046	-0-	124	1	19160	3	N	1047	738	0			913
						1152	9									
06	24270 X	18293	-0-	-5977	-0-	120	1	17096	3	N	979	774	0			1118
						1077	9									
07	24583 X	17674	-0-	-6909	-0-	124	1	16653	3	N	815	1387	0			546
						897	9									
08	24583 X	17595	-0-	-6988	-0-	124	1	16417	3	N	904	720	0			730
						60	4	994	9							
09	21480 X	5147	-0-	-16333	-0-	120	1	4710	3	N	179	544	0			365
						120	4	197	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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

04	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6085	3	106	9	Y	96	178	1			103
05	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172
06	DLQ G-10	3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1			89
07	DLQ G-10	4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72					161
08	DLQ G-10	2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8			222
*09	18327 X	3004	-0-	-15323	-0-	2920	3	84	9	Y	76	181	1			117

-----															
PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//	251726										
"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070	- 15750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLATFORM OPERATING, LLC				WELL #:	667928										
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150	- 15820	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAPP'S FARMS				WELL #:	2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11893	- 15594	
05	0		14226	-0-	14226	14226	12872	3	1354	9	N	1231	1251	1	2 8 346
06	28285	X	14059	-0-	-14226	-0-	12671	3	1388	9	N	1262	1262	1	346
07	15841	X	9315	-0-	-6526	-0-	7961	3	1354	9	N	1231	1250	1	6 8 321
08	15841	X	12706	-0-	-3135	-0-	9842	3	1525	4	N	1217	1243	1	41 8 254
*09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1339	9	495	1	N	1141	1080	1	28 8 287
							1255	9							
-----															
XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748	- 11868	
04	1080	N	372	-0-	-708	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	433	-0-	433	910	433	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	1113	203	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1113					Y	-0-			-0-
*09	2255	N	1142	-0-	-1113	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1286 3	8 9	Y	7	7 0	1 8	1
05	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	1374 3	1 9	Y	1	2 0		-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2602	1225 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	3811	1203 3	6 9	Y	5	4 0		1
08	DLQ G-10	1237	-0-	1237	5048	1212 3	25 9	Y	23	18 0		6
*09	6059 X	1011	-0-	-5048	-0-	1005 3	6 9	Y	5	10 0		1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021												

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021												

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
04	4980 X	4330	-0-	-650	-0-	4230 3	100 9	Y	91	87 0		19
05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458 3	26 9	Y	24	39 0		4
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331 3	51 9	Y	46	42 0		8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411 3	48 9	Y	44	41 0		11
08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275 3	145 9	Y	132	108 0		35
*09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902 3	149 9	Y	135	135 0	4 6	31

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090			
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	822 3	4 9	Y	4	4 0		1
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288 3		Y	-0-	1 0		-0-
06	DLQ G-10	993	-0-	993	2281	993 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	2546	265 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2546			Y	-0-			-0-
*09	2900 N	3879	-0-	979	3525	3879 3		Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	15945	PERF.	11810 - 15945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14130 X	11338	-0-	-2792	-0-	11266 3	72 9	Y	65	61 0	27
05	DLQ	G-10	10051	-0-	10051	10051	9902 3	149 9	Y	135	86 0	76
06	DLQ	G-10	4555	-0-	4555	14606	4544 3	11 9	Y	10	78 0	8
07	DLQ	G-10	5439	-0-	5439	20045	5439 3		Y	-0-	8 0	-0-
08	DLQ	G-10	5169	-0-	5169	25214	5169 3		Y	-0-		-0-
*09		33380 X	8166	-0-	-25214	-0-	8166 3		Y	-0-		-0-
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1830H	RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	15783	PERF.	12143 - 15755	
04		7800 X	5317	-0-	-2483	-0-	5120 3	197 9	Y	179	113 0	76
05	DLQ	G-10	3838	-0-	3838	3838	3729 3	109 9	Y	99	119 0	56
06	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	8408	4448 3	122 9	Y	111	78 0	89
07	DLQ	G-10	4216	-0-	4216	12624	3964 3	252 9	Y	229	183 0	135
08	DLQ	G-10	4097	-0-	4097	16721	3724 3	373 9	Y	339	227 0	247
*09		22470 X	5749	-0-	-16721	-0-	5252 3	497 9	Y	452	441 0	258
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1831H	RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	15670	PERF.	11627 - 15451	
04		3000 N	6492	-0-	3492	4128	6491 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	DLQ	G-10	5101	-0-	5101	9229	5101 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	6115	-0-	6115	15344	6115 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	5450	-0-	5450	20794	5450 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5121	-0-	5121	25915	5121 3		Y	-0-		-0-
*09		30206 X	4291	-0-	-25915	-0-	4291 3		Y	-0-		-0-
-----												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	15610	PERF.	11984 - 15520	
04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3242 3	61 9	Y	55	125 0	206
05	DLQ	G-10	4023	-0-	4023	4023	3959 3	64 9	Y	58		264
06	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	7705	3624 3	58 9	Y	53	126 0	191
07	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	10897	3140 3	52 9	Y	47		238
08	DLQ	G-10	2171	-0-	2171	13068	2135 3	36 9	Y	33		271
*09		15982 X	2914	-0-	-13068	-0-	2871 3	43 9	Y	39		310
-----												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	11815 - 15639	
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6690 3	78 9	Y	71	130 0	30
05	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	5268	5184 3	84 9	Y	76	63 0	43
06	DLQ	G-10	6310	-0-	6310	11578	6218 3	92 9	Y	84	60 0	67
07	DLQ	G-10	7119	-0-	7119	18697	7119 3		Y	-0-	67 0	-0-
08	DLQ	G-10	6690	-0-	6690	25387	6690 3		Y	-0-		-0-
*09		33774 X	8387	-0-	-25387	-0-	8387 3		Y	-0-		-0-
-----												
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	11938 - 12010	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
-----																
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014						
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146						
04	2010 X	1237	-0-	-773	-0-	1180	3	57	9	Y	52	42	0		11	
05	DLQ G-10	998	-0-	998	998	994	3	4	9	Y	4	14	0		1	
06	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2090	1088	3	4	9	Y	4	4	0		1	
07	DLQ G-10	327	-0-	327	2417	326	3	1	9	Y	1	2	0		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2417					Y	-0-				-0-	
*09	3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324	3			Y	-0-				-0-	
-----																
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801						
04	5670 X	4247	-0-	-1423	-0-	4247	3			Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	2862	3			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	1350	-0-	1350	4212	1350	3			Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	6500	-0-	6500	10712	6500	3			Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	7015	-0-	7015	17727	7015	3			Y	-0-				-0-	
*09	23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241	3			Y	-0-				-0-	
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751						
04	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1370	3	31	9	Y	28	19	0		12	
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1805	3	6	9	Y	5	14	0		3	
06	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4289	2472	3	6	9	Y	5	4	0		4	
07	DLQ G-10	2214	-0-	2214	6503	2203	3	11	9	Y	10	8	0		6	
08	DLQ G-10	2084	-0-	2084	8587	2070	3	14	9	Y	13	9	0		10	
*09	10734 X	2147	-0-	-8587	-0-	2132	3	15	9	Y	14	16	0		8	
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600						
04	3510 X	982	-0-	-2528	-0-	981	3	1	9	Y	1	2	0		-0-	
05	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1950	3			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	3207	-0-	3207	5157	3182	3	25	9	Y	23	19	0		4	
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6437	1236	3	44	9	Y	40	34	0		10	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6437					Y	140	113	0		37	
*09	11161 X	4724	-0-	-6437	-0-	4617	3	107	9	Y	97	109	0	3	6	22

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	0	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	0	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648		
04	3930 X	3296	-0-	-634	-0-	3263	3	33	9	Y	30	32	0	6
05	DLQ G-10	3887	-0-	3887	-0-	3887	3	67	9	Y	61	56	0	11
06	DLQ G-10	3922	-0-	3922	-0-	7809	3	42	9	Y	38	42	0	7
07	DLQ G-10	4052	-0-	4052	-0-	11861	3	43	9	Y	39	36	0	10
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	-0-	15461	3	45	9	Y	41	40	0	11
*09	19014 X	3553	-0-	-15461	-0-	3542	3	11	9	Y	10	18	0	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962		
04	4500 X	3950	-0-	-550	-0-	3930	3	20	9	Y	18	13	0	8
05	DLQ G-10	4135	-0-	4135	-0-	4135	3	1	9	Y	1	8	0	1
06	DLQ G-10	3817	-0-	3817	-0-	7952	3	2	9	Y	2	1	0	2
07	DLQ G-10	4163	-0-	4163	-0-	12115	3			Y	-0-	2	0	-0-
08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	-0-	16418	3			Y	-0-			-0-
*09	20603 X	4185	-0-	-16418	-0-	4185	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11794 - 13411		
04	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	3337	3	95	9	Y	86	83	0	18
05	DLQ G-10	3485	-0-	3485	-0-	3485	3	103	9	Y	94	95	0	17
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593	-0-	5078	3	10	9	Y	9	24	0	2
07	DLQ G-10	5759	-0-	5759	-0-	10837	3	144	9	Y	131	101	0	32
08	DLQ G-10	6490	-0-	6490	-0-	17327	3	95	9	Y	86	95	0	23
*09	21193 X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3			Y	-0-	22	0	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	3841	3	189	9	Y	172	185	0	1	8	72
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0			32
06	DLQ G-10	3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	70	46	0			56
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	143	115	0			84
08	DLQ G-10	2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-	84	0			-0-
*09	14294 X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
-----																
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207							
04	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8159	3	133	9	Y	121	110	0	12	8	23
05	DLQ G-10	8418	-0-	8418	8418	8295	3	123	9	Y	112	115	0			20
06	DLQ G-10	7038	-0-	7038	15456	6933	3	105	9	Y	95	97	0	1	8	17
07	DLQ G-10	6984	-0-	6984	22440	6959	3	25	9	Y	23	34	0	1	8	5
08	DLQ G-10	5883	-0-	5883	28323	5880	3	3	9	Y	3	7	0			1
*09	36767 X	8444	-0-	-28323	-0-	8444	3			Y	-0-	1	0			-0-
-----																
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061							
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3700	3	81	9	Y	74	71	0	1	8	15
05	DLQ G-10	3841	-0-	3841	3841	3758	3	83	9	Y	75	77	0			13
06	DLQ G-10	3763	-0-	3763	7604	3676	3	87	9	Y	79	78	0			14
07	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10466	2809	3	53	9	Y	48	50	0			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10466	-0-				Y	-0-	12	0			-0-
*09	10466 X	-0-	-0-	-10466	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966							
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	499	3	44	9	Y	40	38	0			17
05	DLQ G-10	571	-0-	571	571	527	3	44	9	Y	40	34	0			23
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1098	486	3	41	9	Y	37	30	0			30
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1484	343	3	43	9	Y	39	46	0			23
08	DLQ G-10	546	-0-	546	2030	503	3	43	9	Y	39	34	0			28
*09	2900 N	1012	-0-	-1888	142	956	3	56	9	Y	51	50	0			29
-----																
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454							
04	5670 X	5495	-0-	-175	-0-	5255	3	240	9	Y	218	198	0			45
05	DLQ G-10	5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50
06	DLQ G-10	5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ G-10	5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62
08	DLQ G-10	4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60
*09	26035 X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	165	9	Y	150	171	0	5	6	34
-----																
BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202							
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2249	3	19	9	Y	17	18	0	2	8	3
05	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ G-10	2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4
08	DLQ G-10	1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2
*09	2900 N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	17	9	Y	15	14	0			3
-----																
GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PAT BISHOP (YATES)			69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
SEGURO OIL AND GAS, LLC			763301								
SEALY SMITH "A"			WELL #:	2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275 PERF. 2508 - 2528	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		145
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3	N	-0-	145 5	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	N	15		15
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	N	11		26
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	218	3	N	4		30
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	259	3	N	3		33
-----											
PAYTON (DEVONIAN)			69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
COLGATE OPERATING, LLC			167327								
BLAIR			WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694 PERF. 6592 - 6698	
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2	N	-0-		131
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2	N	-0-		131
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2	N	-0-		131
07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2	N	-0-		131
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		131
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	131		-0-
-----											
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206								
DELTA QUEEN			WELL #:	1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 6699 - 6843	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ICE BROTHERS, INC.			421790								
BRITSON, J. O.			WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 4940 - 5005	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			125			
05	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			125			
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1116	2	13 9	12	137			
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1493	2	51 9	46	183			
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1539	2	42 9	38	53			
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				168 1	53			
									NO RPT				
ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			114			
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105 9	95	48			
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	565	3			48			
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			48			
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1722	3	138 9	125	173			
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1334	3	68 9	62	56			
PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		167327		BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		167327		BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
WTG EXPLORATION		945220		BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360	
04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	-0-	4704	1803	2	33 9	30	19	1	19
05	2600 N	1470	-0-	-1130	-0-	3574	1453	2	17 9	15			34
06	3000 N	1659	-0-	-1341	-0-	2233	1656	2	3 9	3	16	1	21
07	3100 N	1966	-0-	-1134	-0-	1099	1934	2	32 9	29	36	1	14
08	2822 N	1723	-0-	-1099	-0-		1711	2	12 9	11			25
09	1650 N	211	-0-	-1439	-0-		192	2	19 9	17	18	1	24

-----												
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)												
VAQUERO OPERATING												
PECOS "L" FEE												
				70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
				882776								
				WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----												
8004 JV-P GRANDE												
				WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
PECOS KINGS (WOLFCAMP)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC												
PECOS BILL												
				70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
				700976								
				WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370		
04	690	N	453	-0-	-237		-0-	439 2	14 9	N	13	41
05	573	N	573	-0-	-0-		-0-	558 2	15 9	N	14	55
06	600	N	527	-0-	-73		-0-	513 2	14 9	N	13	68
07	505	N	505	-0-	-0-		-0-	490 2	15 9	N	14	82
08	558	N	548	-0-	-10		-0-	533 2	15 9	N	14	96
09	540	N	340	-0-	-200		-0-	327 2	13 9	N	12	108
-----												
PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
KONE "A"												
				70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
				649264								
				WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581		
04	639	N	639	-0-	-0-		-0-	589 3	50 9	N	45	156
05	465	N	361	-0-	-104		-0-	340 3	21 9	N	19	175
06	1043	N	1043	-0-	-0-		-0-	1019 3	24 9	N	22	197
07	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-	984 3	26 9	N	24	221
08	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-	1139 3	15 9	N	14	70
09	780	N	NO RPT	-0-	-780		-0-			N	NO RPT	70
-----												
RAYDEN												
REDMOND "B"												
				695567								
				WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565		
04	1722	N	1722	-0-	-0-		-0-	1699 3	23 9	N	21	36
05	1767	N	1767	-0-	-0-		-0-	1711 3	56 9	N	51	87
06	1770	N	1449	-0-	-321		-0-	1379 3	70 9	N	64	151
07	1767	N	1555	-0-	-212		-0-	1497 3	58 9	N	53	62
08	1767	N	1688	-0-	-79		-0-	1633 3	55 9	N	50	112
*09	1474	N	1474	-0-	-0-		-0-	1421 3	53 9	N	48	160

-----

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

04	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-					-0-
05	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-					-0-
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		Y	-0-					-0-
08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		Y	-0-					-0-
*09	2976	R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		Y	-0-					-0-

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

04	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-					-0-
05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-					-0-
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		Y	-0-					-0-
08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		Y	-0-					-0-
*09	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-					-0-

-----

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427  
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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

-----

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-					-0-

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

04	660	N	601	-0-	-59	-0-	30	1	571	2	N	-0-				-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-				-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-				-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-				-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-				-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-				-0-

-----

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 GARRD OIL COMPANY LLC 295079  
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

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

-----

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

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

-----

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	584	3	51	9	N	46					205
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	204	3	18	9	N	16	144	1			77
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	549	3	68	9	N	62					139
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	672	3	55	9	N	50					189
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	904	3	132	9	N	120	167	1			142
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					142

-----

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264  
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1311	2	232	9	N	211					211
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					211
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					212
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					212
08	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1387	2	2	9	N	2	149	1			65
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					65

-----

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	1495	-0-	-1265	-0-	1382	2	113	9	N	103					103
05	2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-					103
06	2730 X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	3					106
07	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	1					107
08	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					107
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					107

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 B & B ENERGY (I) 039783  
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238  
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

-----

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
RAYDEN 695567  
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					36
05	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	147	3			N	-0-					36
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					36
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					36
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					36
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			N	-0-					36

-----

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

-----

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

-----

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
MULLOY OPERATING, INC. 593077  
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

-----

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735  
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	713 N	106	-0-	-607	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32 2		N	-0-			66
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362			
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
APV MCCAMEY LLC				028617										
DESERT WILLOW				WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 - 3498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DESERT WILLOW				WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 - 3435	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	3	-0-	3	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BAKER OPERATING, INC.				046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #:	1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3500 - 3534	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3528 - 3558	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540 - 3568	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476 - 3498	
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-	



PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101							
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
05		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
*09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC				296347							
FITZGERALD "17"				WELL #: 2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695	- 12855		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
04	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	120 1	2017 2	N	-0-		-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	2136 2	N	-0-		-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	120 1	2042 2	N	-0-		-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124 1	2155 2	N	-0-		-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	124 1	2279 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	120 1	1759 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2116	3	N	-0-		36
05	2387 #	2363	-0-	-24	-0-	2363	3	N	-0-		36
06	2400 #	2082	-0-	-318	-0-	2082	3	N	-0-		36
07	2480 #	2166	-0-	-314	-0-	2166	3	N	-0-		36
08	2480 #	1997	-0-	-483	-0-	1997	3	N	-0-		36
09	2280 #	1913	-0-	-367	-0-	1913	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	82260 X	55205	-0-	-27055	-0-	48591	3	Y	6013	6013 0	1295
05	77376 X	52973	-0-	-24403	-0-	46976	3	Y	5178	6033 0	440
06	67710 X	52556	-0-	-15154	-0-	5696	9	Y	5800	5685 0	555
07	61597 X	55304	-0-	-6293	-0-	3631	1	Y	5989	5937 0	607
08	54560 X	51183	-0-	-3377	-0-	557	4	Y	5494	5587 0	514
09	52800 X	NO RPT	-0-	-52800	-0-	3850	1	Y	NO RPT		514
						15	4				
						3374	1				
						6043	9				

SPIRE 226-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200		
04	62400 X	40943	-0-	-21457	-0-	38453	3	Y	2264	2264 0	-0-
05	60605 X	39196	-0-	-21409	-0-	36222	3	Y	2584	2184 0	400
06	50940 X	36891	-0-	-14049	-0-	2842	9	Y	2055	1946 0	509
07	43307 X	39776	-0-	-3531	-0-	2739	2	Y	2051	2096 0	464
08	41447 X	37131	-0-	-4316	-0-	216	4	Y	2005	1962 0	507
09	40110 X	NO RPT	-0-	-40110	-0-	2966	1	Y	NO RPT		507
						11	4				
						2609	1				
						2206	9				

CORNELL 226-34		WELL #: 1H		RRCID -> 289455		COMPL. DATE 09/03/2019			TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900		
04	39367 X	39367	-0-	-0-	-0-	35540	3	Y	3278	3278 0	-0-
05	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	3606	9	Y	3988	3342 0	646
06	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	33973	3	Y	2803	2929 0	520
07	41230 X	38869	-0-	-2361	-0-	4387	9	Y	3230	3199 0	551
08	40517 X	37506	-0-	-3011	-0-	2557	1	Y	3144	3116 0	579
09	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-	4754	4	Y	NO RPT		579
						2786	1				
						82	4				
						2541	1				
						31	4				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 008481											
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	117450 X	92942	-0-	-24508	-0-	87481 3	291 4	Y	4700	4700	0		-0-
						5170 9							
05	121365 X	93452	-0-	-27913	-0-	85584 3	2263 4	Y	5095	4608	0		487
						5605 9							
06	115320 X	89253	-0-	-26067	-0-	6246 1	72232 3	Y	3770	3770	0		487
						6628 4	4147 9						
07	102920 X	90876	-0-	-12044	-0-	6818 1	79425 3	Y	4130	4132	0		485
						90 4	4543 9						
08	97805 X	85178	-0-	-12627	-0-	6027 1	74649 3	Y	4038	4044	0		479
						60 4	4442 9						
09	92940 X	NO RPT	-0-	-92940	-0-			Y	NO RPT				479
-----													
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990	
04	229410 X	153000	-0-	-76410	-0-	137312 3	68 4	Y	14200	14200	0		-0-
						15620 9							
05	220627 X	150056	-0-	-70571	-0-	131968 3	2216 4	Y	14429	13836	0		593
						15872 9							
06	197070 X	134059	-0-	-63011	-0-	9109 1	105350 3	Y	11981	11918	0		656
						6421 4	13179 9						
07	171926 X	149937	-0-	-21989	-0-	10713 1	124788 3	Y	13047	12971	0		732
						84 4	14352 9						
08	146754 X	141196	-0-	-5558	-0-	9545 2	118224 3	Y	12153	12403	0		482
						59 4	13368 9						
09	142020 X	NO RPT	-0-	-142020	-0-			Y	NO RPT				482
-----													
BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569	
04	154800 X	47082	-0-	-107718	-0-	41919 3	160 4	Y	4548	4548	0		-0-
						5003 9							
05	159960 X	42337	-0-	-117623	-0-	37459 3	475 4	Y	4003	4003	0		-0-
						4403 9							
06	51390 X	38736	-0-	-12654	-0-	2757 1	31885 3	Y	3452	3452	0		-0-
						297 4	3797 9						
07	53103 X	42472	-0-	-10631	-0-	3041 1	35424 3	Y	3634	3634	0		-0-
						10 4	3997 9						
08	53103 X	38527	-0-	-14576	-0-	2610 1	32331 3	Y	3251	3251	0		-0-
						10 4	3576 9						
09	47070 X	NO RPT	-0-	-47070	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
GRIZZLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163	
04	17850 X	162	-0-	-17688	-0-	9 1	144 3	Y	8				145
						9 9							
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-				145
06	180 X	91	-0-	-89	-0-	82 4	9 9	Y	8				153
07	186 X	116	-0-	-70	-0-	5 1	102 3	Y	8				161
						9 9							
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	56 1	964 3	Y	618				779
						680 9							
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				779

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HIPPO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID -> 284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-			67
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	229	2	1	86	3	Y	6		73
							7	9						
06		256 X	27	-0-	-229	-0-	24	4	3	9	Y	3		76
07		56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	3		79
							3	9						
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	Y	8		87
							9	9						
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		87
-----														
HOWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974	- 15976		
04		43920 X	137	-0-	-43783	-0-	134	4	3	9	N	3		157
05		2728 X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1		158
06		210 X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7		165
07		217 X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4		169
							4	9						
08		155 X	48	-0-	-107	-0-	2	1	38	3	Y	7		176
							8	9						
09		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		176
-----														
KUDU B		WELL #:		1H	RRCID -> 284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854	- 16349		
04		4740 X	304	-0-	-4436	-0-	10	1	169	3	N	114		147
							125	9						
05		310 X	264	-0-	-46	-0-	5	1	190	3	N	63	181 1	29
							69	9						
06		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	N	1104	1125 1	8
							1214	9						
07		310 X	47	-0-	-263	-0-	2	1	41	3	Y	4		12
							4	9						
08		310 X	206	-0-	-104	-0-	11	1	180	3	Y	14		26
							15	9						
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		26
-----														
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID -> 284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		58
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	86	2	1	66	3	Y	6		64
							7	9						
06		122 X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4		68
07		54 X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6		74
							7	9						
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	10		84
							11	9						
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		84
-----														
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID -> 284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-		125
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-		125
06		1878 X	-0-	-0-	-1878	-0-					Y	-0-		125
07		160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	7		132
							8	9						
08		1891 X	1733	-0-	-158	-0-	58	1	998	3	Y	615		747
							677	9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		747

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802										
LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	139	-0-	139		227	7 1	121 3	Y	10			43
05	DLQ	G-10	123	-0-	123		350	11 9	3 1	Y	-0-			43
06		405 X	55	-0-	-350		-0-	45 4	10 9	Y	9			52
07		127 X	127	-0-	-0-		-0-	6 1	111 3	Y	9			61
08		155 X	-0-	-0-	-155		-0-	10 9		Y	56			117
09		150 X	NO RPT	-0-	-150		-0-			Y	NO RPT			117
-----														
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		49			Y	-0-			36
05	DLQ	G-10	134	-0-	134		183	3 1	123 3	Y	7			43
06		214 X	31	-0-	-183		-0-	8 9	6 9	Y	5			48
07		170 X	170	-0-	-0-		-0-	25 4	8 1	Y	18			66
08		178 X	178	-0-	-0-		-0-	8 1	142 3	Y	18			66
09		120 X	NO RPT	-0-	-120		-0-	20 9	9 1	Y	12			78
								13 9		Y	NO RPT			78
-----														
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477		
04		49050 X	-0-	-0-	-49050		-0-			N	-0-			81
05		3410 X	-0-	-0-	-3410		-0-			N	-0-			81
06		690 X	28	-0-	-662		-0-	24 4	4 9	N	4			85
07		124 X	99	-0-	-25		-0-	4 1	81 3	Y	13			98
08		124 X	52	-0-	-72		-0-	14 9	2 1	Y	6			104
09		30 X	NO RPT	-0-	-30		-0-	7 9		Y	NO RPT			104
-----														
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			23
07		74 X	74	-0-	-0-		-0-	3 1	62 3	Y	8			31
08		69 N	69	-0-	-0-		-0-	9 9	3 1	Y	8			39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	9 9		Y	NO RPT			39
-----														
LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		75			Y	-0-			32
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		75			Y	-0-			32
06		75 X	-0-	-0-	-75		-0-			Y	-0-			32
07		137 X	137	-0-	-0-		-0-	6 1	119 3	Y	11			43
08		79 X	79	-0-	-0-		-0-	12 9	4 1	Y	13			56
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	4 1	14 9	Y	NO RPT			56

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198 - 19710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		166698 X	-0-	-0-	-166698	-0-			Y	-0-			30
05		1116 X	41	-0-	-1075	-0-	35 4	6 9	Y	5			35
06		90 X	65	-0-	-25	-0-	62 4	3 9	Y	3			38
07		131 X	131	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	10			48
							11 9						
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	10			58
							11 9						
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			58
-----													
EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131 - 19913		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			104
05	DLQ	G-10	14	-0-	14	52	1 1	13 3	Y	-0-			104
06		174 X	122	-0-	-52	-0-	122 4		Y	-0-			104
07		125 X	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	-0-			104
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	13			117
							14 9						
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			117
-----													
GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701 - 22241		
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	260	104 4	20 9	Y	18			173
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	390	4 1	126 3	Y	-0-			173
06		432 X	42	-0-	-390	-0-	33 4	9 9	Y	8			181
07		133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	5			186
							6 9						
08		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	57 1	975 3	Y	632			818
							695 9						
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			818
-----													
OSO		WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	12059	PERF.13406 - 20370		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226			Y	-0-			36
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	310	1 1	69 3	Y	13			49
							14 9						
06		402 X	92	-0-	-310	-0-	88 4	4 9	Y	4			53
07		133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	10			63
							11 9						
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	Y	10			73
							11 9						
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			73
-----													
GRIZZLY		WELL #:		B 2H	RRCID ->	289698	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	12488	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SUNDANCE 56-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11067	-	15280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
04		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	1	1	19544	3	N	376	729	1	13 8	192
							414	9								
05		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3	112	9	N	102	28	8		266
06		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9484	3	308	9	N	280	183	1	15 8	348
07		36304 X	36304	-0-	-0-	-0-	2	1	34253	3	N	1863	1855	1	94 8	262
							2049	9								
08		43948 X	43948	-0-	-0-	-0-	2	1	40821	3	N	2841	2580	1	101 8	422
							3125	9								
*09		45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	2	1	42492	3	N	2452	2562	1	34 8	278
							2697	9								
-----																
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11099	-	15091	
04		41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	1869	1	38605	3	N	877	744	1	75 8	388
							965	9								
05		36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1	34934	3	N	18	180	1		226
							20	9								
06		25444 X	25444	-0-	-0-	-0-	1092	1	24176	3	N	160	196	1	25 8	165
							176	9								
07		41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1691	1	39227	3	N	363	187	1	25 8	316
							399	9								
08		49399 X	49399	-0-	-0-	-0-	1866	1	46785	3	N	680	565	1	43 8	388
							748	9								
*09		25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	1271	1	23237	3	N	452	380	1	10 8	450
							497	9								
-----																
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.	11441	-	15703	
04		40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	38490	3	2327	9	N	2115	1985	0	45 8	907
05		56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69 8	865
06		51383 X	51383	-0-	-0-	-0-	48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49 8	921
07		49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38 8	814
08		52368 X	52368	-0-	-0-	-0-	49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44 8	967
*09		46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27 8	812
-----																
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	10293	-	14455	
04		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1	1	16966	2	N	5053	4621	1	93 8	733
							5558	9								
05		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	1	1	26197	2	N	4544	4404	1	50 8	823
							4998	9								
06		23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	1	1	19246	2	N	4313	4423	1	109 8	604
							4744	9								
07		26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	1	1	22320	2	N	4082	3703	1	78 8	905
							4490	9								
08		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	1	1	20611	2	N	3207	3493	1	47 8	572
							3528	9								
*09		19991 X	19991	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	N	3833	3721	1	31 8	653
							4216	9								
-----																
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11247	-	15461	
04		14100 X	10451	-0-	-3649	-0-	9070	3	1381	9	Y	1255	1119	1	36 8	620
05		14415 X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9 8	410
06		12870 X	10571	-0-	-2299	-0-	9808	3	763	9	Y	694	734	1	10 8	360
07		13020 X	12972	-0-	-48	-0-	11919	3	1053	9	Y	957	555	1	19 8	743
08		13020 X	9525	-0-	-3495	-0-	8722	3	803	9	Y	730	1110	1	5 8	358
09		10980 X	9339	-0-	-1641	-0-	8571	3	768	9	Y	698	182	1	32 8	842

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
04		26310 X	12434	-0-	-13876	-0-	10095	2	2339	9	Y	2126	2137	1	4	8	63
05		8742 X	5787	-0-	-2955	-0-	4200	2	1587	9	Y	1443	1455	1	5	8	46
06		11250 X	11071	-0-	-179	-0-	8705	2	2366	9	Y	2151	2110	1	6	8	81
07		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13159	2	3197	9	Y	2906	2930	1	12	8	45
08		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	14363	2	3043	9	Y	2766	2737	1	5	8	69
*09		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	13173	2	2708	9	Y	2462	2482	1	6	8	43
-----																	
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717																	
04		11010 X	8088	-0-	-2922	-0-	6007	2	113	4	N	1789	1503	1	439	8	549
							1968	9									
05		22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	17057	2	279	4	N	4648	4243	1	95	8	859
							5113	9									
06		11550 X	8520	-0-	-3030	-0-	6522	2	122	4	N	1705	1839	1	28	8	697
							1876	9									
07		11935 X	8702	-0-	-3233	-0-	6449	2	108	4	N	1950	1852	1	24	8	771
							2145	9									
08		16678 X	10322	-0-	-6356	-0-	8176	2	102	4	N	1858	1783	1	22	8	824
							2044	9									
09		16140 X	10720	-0-	-5420	-0-	7969	2	118	4	N	2394	2188	1	14	8	1016
							2633	9									
-----																	
WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628																	
04		11550 X	9971	-0-	-1579	-0-	7351	3	121	4	N	2272	2314	0	14	8	548
							2499	9									
05		11036 X	9927	-0-	-1109	-0-	7533	3	108	4	N	2078	2024	0	15	8	587
							2286	9									
06		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	8508	3	119	4	N	2146	2186	0	17	8	530
							2361	9									
07		10292 X	10044	-0-	-248	-0-	7612	3	116	4	N	2105	1998	0	24	8	613
							2316	9									
08		10292 X	8514	-0-	-1778	-0-	6108	3	114	4	N	2084	2081	0	15	8	601
							2292	9									
09		10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	7358	3	92	4	N	1653	1705	0	11	8	538
							1818	9									
-----																	
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334																	
04		31920 X	16034	-0-	-15886	-0-	11084	3	235	4	N	4286	4450	1	25	8	289
							4715	9									
05		32984 X	14793	-0-	-18191	-0-	9944	3	233	4	N	4196	4223	1	38	8	224
							4616	9									
06		31920 X	11874	-0-	-20046	-0-	7765	3	202	4	N	3552	3488	1	30	8	258
							3907	9									
07		32984 X	28708	-0-	-4276	-0-	25084	3	180	4	N	3131	3035	1	42	8	312
							3444	9									
08		18569 X	9004	-0-	-9565	-0-	4813	3	206	4	N	3623	3498	1	30	8	407
							3985	9									
*09		29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	25616	3	201	4	N	3480	3327	1	14	8	546
							3828	9									
-----																	
CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054																	
04		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	12738	3	2032	9	N	1847	1833	1	14	8	454
							-0-										
05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	6422	3	1799	9	N	1635	1640	1	23	8	426
							-5303										
06		12660 X	7357	-0-	-5303	-0-	5420	3	1937	9	N	1761	1836	1	19	8	332
							-0-										
07		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	10936	3	3028	9	N	2753	2592	1	68	8	425
							-468										
08		13888 X	13420	-0-	-468	-0-	10705	3	2715	9	N	2468	2430	1	38	8	425
							-0-										
*09		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10720	3	2935	9	N	2668	2559	1	5	8	529



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168	- 15363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	40829	3	40	4	Y	798	719	1	16 8	219
05	47766 X	47766	-0-	-0-	-0-	47085	3	32	4	Y	590	559	1	8 8	242
06	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	41593	3	31	4	Y	520	554	1	10 8	198
07	51229 X	51229	-0-	-0-	-0-	50577	3	30	4	Y	565	549	1	17 8	197
08	47771 X	45465	-0-	-2306	-0-	44659	3	35	4	Y	701	546	1	13 8	339
09	46230 X	34551	-0-	-11679	-0-	34028	3	27	4	Y	451	552	1	7 8	231
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.	10694	- 14840	
04	16530 X	14678	-0-	-1852	-0-	11867	3	109	4	Y	2456	2454	0	11 8	136
05	16926 X	13933	-0-	-2993	-0-	11292	3	102	4	Y	2308	2287	0	7 8	150
06	15810 X	13795	-0-	-2015	-0-	11276	3	98	4	Y	2201	2200	0	8 8	143
07	15159 X	14027	-0-	-1132	-0-	11459	3	101	4	Y	2243	2230	0	10 8	146
08	15004 X	14237	-0-	-767	-0-	11705	3	98	4	Y	2213	817	0	1365 1	171
09	14520 X	13446	-0-	-1074	-0-	11102	3	91	4	Y	2048	2074	0	2 8	143
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11623	- 16306	
04	2310 X	855	-0-	-1455	-0-	680	2	175	9	Y	159	158	0	1 8	1
05	1209 X	744	-0-	-465	-0-	664	2	80	9	Y	73	73	0	1 8	-0-
06	930 X	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8	8	-0-
07	961 X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64	9	Y	58	57	0	1 8	-0-
08	899 X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42	9	Y	38	37	0	1 8	-0-
09	870 X	409	-0-	-461	-0-	353	2	56	9	Y	51	51	0	8	-0-
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687	- 15498	
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4175	2	40	4	Y	704	649	1	4 8	113
05	5084 X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1 3	104
06	5460 X	4546	-0-	-914	-0-	3772	2	38	4	Y	669	648	1	1 8	124
07	5642 X	4666	-0-	-976	-0-	3893	2	37	4	Y	669	685	1	5 8	103
08	4712 X	4346	-0-	-366	-0-	3695	2	35	4	Y	560	521	1	3 8	139
09	4560 X	4268	-0-	-292	-0-	3627	2	36	4	Y	550	535	1	1 8	153
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620	- 14360	
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3382	2	780	9	Y	709	707	0	5 8	7
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7 8	7
06	4380 X	3901	-0-	-479	-0-	3162	2	739	9	Y	672	666	0	6 8	7
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3751	2	844	9	Y	767	754	0	9 8	11
08	4185 X	3948	-0-	-237	-0-	3158	2	790	9	Y	718	712	0	6 8	11
*09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3279	2	779	9	Y	708	706	0	3 8	10

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HORN STATE 33-94															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	6882	-0-	-1728	-0-	4568	3	112	4	N	2002	1855	1	31 8	484
						2202	9								
05	7347 X	6871	-0-	-476	-0-	4871	3	101	4	N	1726	1857	1	17 8	336
						1899	9								
06	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	5027	3	102	4	N	1802	1804	1	27 8	307
						1982	9								
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	6164	3	107	4	N	1910	1647	1	23 8	547
						2101	9								
08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	5554	3	108	4	N	1960	2024	1	14 8	469
						2156	9								
*09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	5464	3	105	4	N	1906	1672	1	6 8	697
						2097	9								
-----															
LARAMIE 55-4-7															
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632															
04	41310 X	37830	-0-	-3480	-0-	34879	3	165	4	N	2533	2423	1	53 8	201
						2786	9								
05	42687 X	40904	-0-	-1783	-0-	37693	3	191	4	N	2745	2742	1	49 8	155
						3020	9								
06	41310 X	29559	-0-	-11751	-0-	26316	3	193	4	N	2773	2561	1	50 8	317
						3050	9								
07	44487 X	44487	-0-	-0-	-0-	40993	3	201	4	N	2994	2925	1	26 8	360
						3293	9								
08	40889 X	28316	-0-	-12573	-0-	26009	3	134	4	N	1975	2060	1	40 8	235
						2173	9								
09	39570 X	30382	-0-	-9188	-0-	27963	3	133	4	N	2078	2108	1	23 8	182
						2286	9								
-----															
MONROE 34-210															
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306															
04	7320 X	5605	-0-	-1715	-0-	5005	2	600	9	Y	545	542	0	3 8	2
05	7006 X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2 8	3
06	6000 X	5700	-0-	-300	-0-	5152	2	548	9	Y	498	497	0	2 8	2
07	6045 X	5578	-0-	-467	-0-	5016	2	562	9	Y	511	508	0	2 8	3
08	6045 X	5341	-0-	-704	-0-	4827	2	514	9	Y	467	465	0	3 8	2
09	5820 X	4911	-0-	-909	-0-	4518	2	393	9	Y	357	352	0	5 8	2
-----															
RIVERTON 57-2-21															
WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162															
04	46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	1	1	43974	3	N	2001	2046	1	24 8	240
						2201	9								
05	56237 X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53 8	292
						2751	9								
06	46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	1	1	44201	3	N	1725	1636	1	49 8	332
						1898	9								
07	35123 X	32875	-0-	-2248	-0-	1	1	31334	3	N	1400	1496	1	19 8	217
						1540	9								
08	48063 X	48063	-0-	-0-	-0-	1	1	45631	3	N	2210	1860	1	45 8	522
						2431	9								
*09	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	1	1	51181	3	N	1787	1848	1	26 8	435
						1966	9								
-----															
SHOSHONI 55-4-43															
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851															
04	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	17001	3	2646	9	N	2405	2351	0	54 8	-0-
05	19778 X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13 8	-0-
06	19110 X	12757	-0-	-6353	-0-	11336	3	1421	9	N	1292	1264	0	28 8	-0-
07	20305 X	14709	-0-	-5596	-0-	12573	3	2136	9	N	1942	1880	0	62 8	-0-
08	20305 X	14205	-0-	-6100	-0-	12356	3	1849	9	N	1681	1634	0	47 8	-0-
09	19650 X	16592	-0-	-3058	-0-	14611	3	1981	9	N	1801	1781	0	20 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WINGHEAD 56-2-43		WELL #: 2H		RRCID -> 278904		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	23567	X	23567	-0-	-0-	21264	3	83	4	Y	2018	2018	0	1	8	168
						2220	9									
05	23901	X	22780	-0-	-1121	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8	162
						1826	9									
06	22200	X	21826	-0-	-374	19772	3	101	4	Y	1775	1752	0	15	8	170
						1953	9									
07	24366	X	23442	-0-	-924	21098	3	120	4	Y	2022	1964	0	29	8	199
						2224	9									
08	24366	X	23201	-0-	-1165	21054	3	111	4	Y	1851	655	0	1272	1	104
						2036	9					19	8			
09	23580	X	21882	-0-	-1698	19662	3	111	4	Y	1917	1831	0	8	8	182
						2109	9									
KAYCEE 57-3-45		WELL #: 1H		RRCID -> 278913		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214						
04	73830	X	40237	-0-	-33593	37932	3	2305	9	Y	2095	1904	1	170	8	58
05	53816	X	52735	-0-	-1081	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8	124
06	40860	X	37242	-0-	-3618	35203	3	2039	9	Y	1854	1780	1	133	8	65
07	48158	X	48158	-0-	-0-	45464	3	2694	9	Y	2449	2239	1	190	8	85
08	52731	X	39264	-0-	-13467	37759	3	1505	9	Y	1368	1280	1	115	8	58
*09	57802	X	57802	-0-	-0-	54077	3	3725	9	Y	3386	3282	1	56	8	106
MONROE 34-188		WELL #: 4H		RRCID -> 278948		COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599						
04	5910	X	5900	-0-	-10	4960	2	50	4	Y	809	790	0	19	8	4
						890	9									
05	6107	X	5213	-0-	-894	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
						835	9									
06	5820	X	4249	-0-	-1571	3471	2	41	4	Y	670	662	0	9	8	3
						737	9									
07	6107	X	4640	-0-	-1467	3779	2	45	4	Y	742	732	0	9	8	4
						816	9									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	3858	2	46	4	Y	762	749	0	13	8	4
						838	9									
*09	5741	X	5741	-0-	-0-	4867	2	46	4	Y	753	730	0	23	8	4
						828	9									
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 278988		COMPL. DATE 11/29/2015				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087						
04	45750	X	44376	-0-	-1374	38621	3	258	4	Y	4997	4976	0	23	8	244
						5497	9									
05	46128	X	43780	-0-	-2348	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
						5236	9									
06	45150	X	44274	-0-	-876	38669	3	256	4	Y	4863	4805	0	36	8	248
						5349	9									
07	48006	X	48006	-0-	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8	223
08	46655	X	42296	-0-	-4359	38957	3	3339	9	Y	3035	3069	1	30	8	159
09	44370	X	37252	-0-	-7118	37176	3	76	9	Y	69	12	8			216
TETON 56-2-23		WELL #: 1H		RRCID -> 279042		COMPL. DATE 06/15/2015				TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284						
04	15030	X	13805	-0-	-1225	11331	3	2474	9	N	2249	2229	0	13	8	361
05	18169	X	18169	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24	8	399
06	15601	X	15601	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15	8	574
07	14799	X	14799	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37	8	435
08	20946	X	20946	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17	8	476
09	15030	X	12401	-0-	-2629	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23	8	733

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BANNER 57-1-21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	25110	X	24395	-0-	-715	-0-	17500	2	285	4	Y	6009	6077	0	62	8	163
05	24397	X	22660	-0-	-1737	-0-	6610 16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375	1	218
06	23850	X	21670	-0-	-2180	-0-	5884 15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58	8	253
07	25203	X	22151	-0-	-3052	-0-	6105 16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71	8	308
08	22785	X	13427	-0-	-9358	-0-	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551	1	83
*09	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	14 3268 31	8	2613	1	98

STATE 56-2-12		WELL #: 1H		RRCID -> 279058		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474							
04	11790	X	11534	-0-	-256	-0-	8830	3	2704	9	N	2458	2448	0	11	8	685
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18	8	735
06	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14	8	630
07	11904	X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22	8	687
08	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14	8	578
09	17460	X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6	8	725

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279162		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323							
04	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	16762	2	119	4	Y	1740	1704	0	21	8	154
05	19251	X	18751	-0-	-500	-0-	1914 16855	9	115	4	Y	1619	1587	0	29	8	157
06	17760	X	16967	-0-	-793	-0-	1781 15241	2	101	4	Y	1477	1470	0	21	8	143
07	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	1625 19220	2	72	4	Y	1808	1749	0	48	8	154
08	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	1989 19215	2	72	4	Y	1811	522	0	1308	1	98
*09	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	1992 17665 1737	2	63	4	Y	1579	37 1484	8	12	8	181

STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279175		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839							
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	7654	2	136	4	Y	2430	2486	0	14	8	354
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	2673 11109	9	189	4	Y	3450	3388	0	8	8	408
06	16710	X	13007	-0-	-3703	-0-	3795 9960	2	153	4	Y	2631	2712	0	7	8	320
07	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	2894 13075	2	212	4	Y	3877	3712	0	9	8	476
08	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	4265 11450	2	204	4	Y	3647	3640	0	18	8	465
09	14610	X	14140	-0-	-470	-0-	4012 10587 3380	2	173	4	Y	3073	3057	0	7	8	474

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BANNER 57-1-21			WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL.	DATE 12/30/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11037	- 15223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
04		60360 X	53881	-0-	-6479	-0-	49915 2	227 4	Y	3399	3346 0	125 8	90	
							3739 9							
05		58001 X	54542	-0-	-3459	-0-	50476 2	225 4	Y	3492	3091 0	239 1	139	
							3841 9				113 8			
06		56130 X	51440	-0-	-4690	-0-	47645 2	220 4	Y	3250	3121 0	124 8	144	
							3575 9							
07		55676 X	51653	-0-	-4023	-0-	48013 2	3640 9	Y	3309	3129 0	145 8	179	
08		55459 X	50299	-0-	-5160	-0-	46766 2	3533 9	Y	3212	1182 0	2109 1	69	
											31 8			
09		53670 X	47218	-0-	-6452	-0-	43581 2	3637 9	Y	3306	1833 0	1447 1	54	
											41 8			
CHEYENNE 57-3-13			WELL #:		3H	RRCID ->	279227	COMPL.	DATE 10/05/2016	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10417	- 14768	
04		21930 X	18760	-0-	-3170	-0-	15506 3	137 4	Y	2834	2801 0	27 8	156	
							3117 9							
05		18631 X	17001	-0-	-1630	-0-	14103 3	124 4	Y	2522	2498 0	17 8	163	
							2774 9							
06		17520 X	17118	-0-	-402	-0-	14364 3	119 4	Y	2395	2385 0	19 8	154	
							2635 9							
07		19375 X	17863	-0-	-1512	-0-	15035 3	124 4	Y	2458	2430 0	23 8	159	
							2704 9							
08		17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	15026 3	120 4	Y	2391	880 0	1473 1	184	
							2630 9				13 8			
09		17160 X	15294	-0-	-1866	-0-	12936 3	104 4	Y	2049	2085 0	5 8	143	
							2254 9							
MONROE 34-210			WELL #:		6H	RRCID ->	279240	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11653	- 15757	
04		8640 X	6811	-0-	-1829	-0-	5922 2	889 9	Y	808	805 0	3 8	4	
05		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7146 2	1002 9	Y	911	908 0	2 8	5	
06		7740 X	7293	-0-	-447	-0-	6407 2	886 9	Y	805	804 0	2 8	4	
07		7998 X	7707	-0-	-291	-0-	6752 2	955 9	Y	868	865 0	2 8	5	
08		8153 X	7334	-0-	-819	-0-	6421 2	913 9	Y	830	828 0	3 8	4	
09		7890 X	7066	-0-	-824	-0-	6180 2	886 9	Y	805	800 0	4 8	5	
MONROE 34-195 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	279241	COMPL.	DATE 08/24/2014	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11820	- 16581	
04		13440 X	11043	-0-	-2397	-0-	9023 3	100 4	Y	1745	1711 0	32 8	8	
							1920 9							
05		11036 X	10903	-0-	-133	-0-	8831 3	102 4	Y	1791	1771 0	19 8	9	
							1970 9							
06		10410 X	9874	-0-	-536	-0-	8033 3	93 4	Y	1589	1572 0	19 8	7	
							1748 9							
07		16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	13504 3	137 4	Y	2267	2234 0	28 8	12	
							2494 9							
08		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	10005 3	118 4	Y	2079	2052 0	29 8	10	
							2287 9							
*09		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	10258 3	92 4	Y	1426	1376 0	52 8	8	
							1569 9							
SHERIDAN 55-4-5			WELL #:		1H	RRCID ->	279250	COMPL.	DATE 01/12/2017	TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11001	- 15108	
04		16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	12595 3	3625 9	N	3295	3209 0	86 8	-0-	
05		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	12928 3	3506 9	N	3187	3153 0	34 8	-0-	
06		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	11183 3	2981 9	N	2710	2671 0	39 8	-0-	
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4699 3	1225 9	N	1114	1079 0	35 8	-0-	
08		17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	13808 3	3942 9	N	3584	3496 0	88 8	-0-	
*09		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	12692 3	3445 9	N	3132	3094 0	38 8	-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	-	15470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7380 X	5651	-0-	-1729	-0-	4455 3	45 4	Y	1046	1043 0	3 8		5
							1151 9							
05		6789 X	5033	-0-	-1756	-0-	3858 3	44 4	Y	1028	1026 0	2 8		5
							1131 9							
06		6210 X	5213	-0-	-997	-0-	4013 3	46 4	Y	1049	1047 0	2 8		5
							1154 9							
07		6417 X	4813	-0-	-1604	-0-	3645 3	45 4	Y	1021	1018 0	2 8		6
							1123 9							
08		5828 X	5773	-0-	-55	-0-	4580 3	46 4	Y	1043	1040 0	4 8		5
							1147 9							
09		5640 X	5475	-0-	-165	-0-	4385 3	41 4	Y	954	939 0	15 8		5
							1049 9							
-----														
MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	-	16097
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
-----														
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	-	16688
04		11790 X	11711	-0-	-79	-0-	10597 2	76 4	Y	944	970 1	14 8		52
							1038 9							
*05		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	10927 2	76 4	Y	902	895 1	6 8		53
							992 9							
06		11400 X	11328	-0-	-72	-0-	10344 2	80 4	Y	822	770 1	6 8		99
							904 9							
07		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10852 2	93 4	Y	1117	1113 1	8 8		95
							1229 9							
08		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10785 2	91 4	Y	1132	1112 1	14 8		101
							1245 9							
09		11580 X	10918	-0-	-662	-0-	9701 2	82 4	Y	1032	991 1	6 8		136
							1135 9							
-----														
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	-	15559
04		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	4962 2	816 9	Y	742	741 0	2 8		3
05		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5097 2	809 9	Y	735	733 0	1 8		4
06		5610 X	5404	-0-	-206	-0-	4628 2	776 9	Y	705	705 0	1 8		3
07		5983 X	5228	-0-	-755	-0-	4411 2	817 9	Y	743	741 0	1 8		4
08		5983 X	5048	-0-	-935	-0-	4244 2	804 9	Y	731	729 0	2 8		4
09		5790 X	4414	-0-	-1376	-0-	3624 2	790 9	Y	718	648 0	67 1		4
											3 8			
-----														
MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	-	16426
04		7260 X	7014	-0-	-246	-0-	6956 3	27 4	Y	28	6 0	28 8		-0-
							31 9							
05		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	7153 3	85 4	Y	1480	1455 0	17 8		8
							1628 9							
06		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	5658 3	74 4	Y	1283	1270 0	15 8		6
							1411 9							
07		7254 X	1617	-0-	-5637	-0-	80 4	1537 9	Y	1397	1381 0	14 8		8
08		8866 X	1248	-0-	-7618	-0-	59 4	1189 9	Y	1081	1071 0	13 8		5
*09		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	7901 3	65 4	Y	948	908 0	40 8		5
							1043 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT		
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE		
04	35280 X	31119	-0-	-4161	-0-	29095	3	100	4	Y	1749	1741	0	12	8	85
						1924	9									
05	33418 X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
						1674	9									
06	33060 X	32402	-0-	-658	-0-	30386	3	103	4	Y	1739	1703	0	20	8	88
						1913	9									
07	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29	8	93
08	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	32307	3	1322	9	Y	1202	1215	1	17	8	63
09	31500 X	31116	-0-	-384	-0-	31083	3	33	9	Y	30	7	8			86
-----																
KIMBELL 34-194 UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827																
04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	8534	3	1616	9	Y	1469	1463	0	6	8	7
						7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7
05	10199 X	8659	-0-	-1540	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	6
						6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5	8	7
06	9210 X	8841	-0-	-369	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8	8	7
07	10478 X	8426	-0-	-2052	-0-	6862	3	1496	9	Y	1360	1231	0	121	1	7
08	10478 X	8916	-0-	-1562	-0-											
09	10140 X	8358	-0-	-1782	-0-											
												8	8			
-----																
BOHLANDER 33-95																
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674																
04	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	10192	3	153	4	N	2782	2591	1	41	8	456
						3060	9									
05	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
						3165	9									
06	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	9580	3	149	4	N	2783	2552	1	33	8	569
						3061	9									
07	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9163	3	140	4	N	2416	2587	1	33	8	365
						2658	9									
08	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	8662	3	149	4	N	2663	2566	1	21	8	441
						2929	9									
*09	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	8580	3	132	4	N	2339	2029	1	8	8	743
						2573	9									
-----																
MONROE 34-188																
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538																
04	3720 X	832	-0-	-2888	-0-	669	2	8	4	Y	141	141	0	2	8	1
						155	9									
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176																
04	25977 X	25977	-0-	-0-	-0-	19076	2	302	4	Y	5999	5555	0	451	1	52
						6599	9					24	8			
05	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
						6607	9									
06	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	32	8	57
						6005	9									
07	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	23040	2	7008	9	Y	6371	6281	0	54	8	93
08	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	32	8	83
*09	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	19428	2	5875	9	Y	5341	5332	0	14	8	78



-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		41160 X	32754	-0-	-8406	-0-	27308	3	224	4	Y	4747	4739	0	36 8 261
							5222	9							
05		42284 X	31259	-0-	-11025	-0-	26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23 8 282
							4793	9							
06		36960 X	31119	-0-	-5841	-0-	26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	27 8 269
							4577	9							
07		36115 X	31393	-0-	-4722	-0-	26650	3	199	4	Y	4131	4102	0	30 8 268
							4544	9							
08		36115 X	30744	-0-	-5371	-0-	26148	3	190	4	Y	4005	1476	0	2471 1 309
							4406	9					17	8	
09		32760 X	26641	-0-	-6119	-0-	22772	3	163	4	Y	3369	3435	0	7 8 236
							3706	9							
-----															
BITTERROOT 54-1-18															
WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071															
04		8850 X	8563	-0-	-287	-0-	6223	3	111	4	Y	2026	2025	0	12 8 19
							2229	9							
05		9145 X	8729	-0-	-416	-0-	6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17 8 20
							2355	9							
06		8760 X	7602	-0-	-1158	-0-	5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	13 8 19
							1972	9							
07		9021 X	7957	-0-	-1064	-0-	5804	3	101	4	Y	1865	1838	0	19 8 27
							2052	9							
08		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	5539	3	109	4	Y	1705	1695	0	12 8 25
							1876	9							
*09		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	5457	3	92	4	Y	1698	1693	0	5 8 25
							1868	9							
-----															
JUNIPER STATE UNIT 2-3															
WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616															
04		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	29668	3	164	4	Y	3779	3725	0	5 8 234
							4157	9							
05		31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	27594	3	141	4	Y	3237	3280	0	7 8 184
							3561	9							
06		32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	28923	3	152	4	Y	3496	3469	0	6 8 205
							3846	9							
07		33697 X	30342	-0-	-3355	-0-	26708	3	138	4	Y	3178	3166	0	9 8 208
							3496	9							
08		33263 X	31579	-0-	-1684	-0-	27950	3	139	4	Y	3173	3166	0	6 8 209
							3490	9							
09		32190 X	26491	-0-	-5699	-0-	23447	3	116	4	Y	2662	2649	0	2 8 220
							2928	9							
-----															
BETTS 54-4-20															
WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646															
04		22590 X	22533	-0-	-57	-0-	1	1	16838	2	Y	4967	4855	0	62 8 253
							230	4	5464	9					
05		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	1	1	17509	2	Y	5255	5210	0	26 8 272
							243	4	5781	9					
06		21900 X	20010	-0-	-1890	-0-	1	1	16430	2	Y	3114	3185	0	30 8 171
							154	4	3425	9					
07		23281 X	21643	-0-	-1638	-0-	1	1	17241	2	Y	3835	3754	0	69 8 183
							182	4	4219	9					
08		20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	1	1	16667	2	Y	3694	3643	0	55 8 179
							176	4	4063	9					
*09		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	1	1	15615	2	Y	3252	3239	0	19 8 173
							155	4	3577	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	37296 3	6432 9	322 4	Y	5847	5804 0	32 8	286
05		43233 X	43233	-0-	-0-	-0-	36911 3	6017 9	305 4	Y	5470	5445 0	52 8	259
06		43966 X	43966	-0-	-0-	-0-	37566 3	6094 9	306 4	Y	5540	5469 0	48 8	282
07		50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	43753 3	6094 9	6650 9	Y	6045	6028 0	28 8	271
08		47293 X	47293	-0-	-0-	-0-	43081 3	6094 9	4212 9	Y	3829	3858 1	41 8	201
09		44040 X	38991	-0-	-5049	-0-	38882 3	6094 9	109 9	Y	99	27 8		273
RAWLINS 53-4-4														
WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404														
04		3270 X	1266	-0-	-2004	-0-	610 2	604 9	52 4	N	549	585 1	11 8	42
05		3379 X	881	-0-	-2498	-0-	49 4	604 9	832 9	N	756	707 1	12 8	79
06		3270 X	731	-0-	-2539	-0-	38 4	604 9	693 9	N	630	649 1	7 8	53
07		3007 X	890	-0-	-2117	-0-	44 4	604 9	846 9	N	769	733 1	4 8	85
08		1302 X	955	-0-	-347	-0-	46 4	604 9	909 9	N	826	853 1	6 8	52
09		1260 X	918	-0-	-342	-0-	43 4	604 9	875 9	N	795	738 1	4 8	105
CALLAHAN 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173														
04		73830 X	67259	-0-	-6571	-0-	59014 2	7564 9	681 4	Y	6876	6833 0	79 8	64
05		76291 X	62610	-0-	-13681	-0-	53970 2	7968 9	672 4	Y	7244	7132 0	109 8	67
06		73830 X	56946	-0-	-16884	-0-	49551 2	6809 9	586 4	Y	6190	6110 0	83 8	64
07		69502 X	57330	-0-	-12172	-0-	49430 2	7267 9	633 4	Y	6606	6447 0	128 8	95
08		69502 X	44404	-0-	-25098	-0-	38230 2	5595 9	579 4	Y	5086	5041 0	65 8	75
09		67260 X	41897	-0-	-25363	-0-	36575 2	4854 9	468 4	Y	4413	4395 0	29 8	64
CRAVEN UNIT 3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540														
04		15210 X	14328	-0-	-882	-0-	11582 3	2613 9	133 4	N	2375	2314 0	16 8	253
05		15655 X	14318	-0-	-1337	-0-	11747 3	2443 9	128 4	N	2221	2223 0	23 8	228
06		15120 X	14230	-0-	-890	-0-	11608 3	2494 9	128 4	N	2267	2234 0	21 8	240
07		14818 X	14202	-0-	-616	-0-	11690 3	2388 9	124 4	N	2171	2174 0	12 8	225
08		14818 X	13593	-0-	-1225	-0-	11179 3	2296 9	118 4	N	2087	2074 0	17 8	221
09		14340 X	13807	-0-	-533	-0-	11389 3	2302 9	116 4	N	2093	2115 0	11 8	188







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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	28188	3	6092	9	N	5538	5416	0	122	8	-0-
05	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	34224	3	7305	9	N	6641	6505	0	136	8	-0-
06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	30902	3	6442	9	N	5856	5731	0	125	8	-0-
07	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	33100	3	6890	9	N	6264	6109	0	155	8	-0-
08	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	32353	3	6491	9	N	5901	5782	0	119	8	-0-
*09	35570	X	35570	-0-	-0-	-0-	29865	3	5705	9	N	5186	5137	0	49	8	-0-
-----																	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699			
04	17970	X	12947	-0-	-5023	-0-	10063	3	2884	9	N	2622	2575	0	47	8	-0-
05	17515	X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538	0	43	8	-0-
06	15990	X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594	0	45	8	-0-
07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685	0	58	8	-0-
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500	0	45	8	-0-
*09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15961	3	3632	9	N	3302	3274	0	28	8	-0-
-----																	
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356			
04	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	16031	3	4821	9	N	4383	4334	0	49	8	-0-
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852	0	39	8	-0-
06	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698	0	36	8	-0-
07	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468	0	46	8	-0-
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796	0	50	8	-0-
*09	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	12103	3	3493	9	N	3175	3155	0	20	8	-0-
-----																	
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	- 15500			
04	25260	X	20721	-0-	-4539	-0-	17348	3	155	4	Y	2925	2870	0	75	8	147
05	22227	X	20927	-0-	-1300	-0-	17438	3	160	4	Y	3026	2986	0	31	8	156
06	21600	X	20347	-0-	-1253	-0-	15738	3	195	4	Y	4013	3913	0	35	8	221
07	22320	X	19827	-0-	-2493	-0-	15608	3	180	4	Y	3672	3639	0	79	8	175
08	22320	X	19583	-0-	-2737	-0-	15522	3	174	4	Y	3534	3475	0	63	8	171
09	20730	X	19202	-0-	-1528	-0-	15328	3	165	4	Y	3372	3341	0	23	8	179
-----																	
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
04	17040	X	16287	-0-	-753	-0-	13720	3	2567	9	N	2334	2296	0	38	8	-0-
05	17608	X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36	8	-0-
06	17040	X	15035	-0-	-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34	8	-0-
07	17019	X	14900	-0-	-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43	8	-0-
08	17019	X	14959	-0-	-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26	8	-0-
09	16470	X	13248	-0-	-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10	8	-0-
-----																	
STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	3	635	9	N	577	577	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	12753	-0-	9753	9753	972	3	11781	9	N	10710	10687	0	23	8	-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
04		17160 X	14593	-0-	-2567	-0-	4 1	11942 3	N	2406	2325 0	81 8		-0-
							2647 9							
05		17050 X	14882	-0-	-2168	-0-	4 1	12416 3	N	2238	2198 0	40 8		-0-
							2462 9							
06		16500 X	13810	-0-	-2690	-0-	3 1	11647 3	N	1964	1929 0	35 8		-0-
							2160 9							
07		17050 X	15200	-0-	-1850	-0-	4 1	12839 3	N	2143	2106 0	37 8		-0-
							2357 9							
08		15252 X	14895	-0-	-357	-0-	4 1	12449 3	N	2220	2187 0	33 8		-0-
							2442 9							
09		14760 X	14449	-0-	-311	-0-	4 1	12052 3	N	2175	2161 0	14 8		-0-
							2393 9							
-----														
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910
04		63180 X	56418	-0-	-6762	-0-	48049 3	8369 9	Y	7608	7493 0	115 8		-0-
05		65038 X	63851	-0-	-1187	-0-	54624 3	9227 9	Y	8388	8263 0	125 8		-0-
06		61230 X	57183	-0-	-4047	-0-	48740 3	8443 9	Y	7675	7559 0	116 8		-0-
07		62248 X	59888	-0-	-2360	-0-	51893 3	7995 9	Y	7268	7118 0	150 8		-0-
08		60419 X	59219	-0-	-1200	-0-	50680 3	8539 9	Y	7763	7671 0	92 8		-0-
09		58470 X	55256	-0-	-3214	-0-	47314 3	7942 9	Y	7220	7182 0	38 8		-0-
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546
04		89190 X	78162	-0-	-11028	-0-	66907 3	11255 9	N	10232	10006 0	226 8		-0-
05		82460 X	74103	-0-	-8357	-0-	63629 3	10474 9	N	9522	9311 0	211 8		-0-
06		95271 X	95271	-0-	-0-	-0-	83451 3	11820 9	N	10745	10495 0	250 8		-0-
07		82553 X	70786	-0-	-11767	-0-	61315 3	9471 9	N	8610	8360 0	250 8		-0-
08		82553 X	69293	-0-	-13260	-0-	60386 3	8907 9	N	8097	7941 0	156 8		-0-
09		89190 X	65853	-0-	-23337	-0-	57207 3	8646 9	N	7860	7795 0	65 8		-0-
-----														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300
04		91620 X	83148	-0-	-8472	-0-	75139 3	8009 9	N	7281	7101 0	180 8		-0-
05		94674 X	84455	-0-	-10219	-0-	76470 3	7985 9	N	7259	7106 0	153 8		-0-
06		91620 X	80644	-0-	-10976	-0-	72954 3	7690 9	N	6991	6869 0	122 8		-0-
07		88009 X	77449	-0-	-10560	-0-	69607 3	7842 9	N	7129	6976 0	153 8		-0-
08		88009 X	81366	-0-	-6643	-0-	74323 3	7043 9	N	6403	6306 0	97 8		-0-
09		83490 X	73785	-0-	-9705	-0-	68123 3	5662 9	N	5147	5118 0	29 8		-0-
-----														
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516	- 14782
04		17340 X	16354	-0-	-986	-0-	1 1	13219 3	N	2849	2763 0	86 8		-0-
							3134 9							
05		17918 X	16075	-0-	-1843	-0-	1 1	13049 3	N	2750	2672 0	78 8		-0-
							3025 9							
06		16920 X	14232	-0-	-2688	-0-	1 1	11411 3	N	2564	2481 0	83 8		-0-
							2820 9							
07		17484 X	15606	-0-	-1878	-0-	1 1	12687 3	N	2653	2556 0	97 8		-0-
							2918 9							
08		17484 X	14865	-0-	-2619	-0-	1 1	12246 3	N	2380	2304 0	76 8		-0-
							2618 9							
09		16350 X	14096	-0-	-2254	-0-	1 1	11489 3	N	2369	2342 0	27 8		-0-
							2606 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	34050 X	25081	-0-	-8969	-0-	19491 3	5590 9	N	5082	5003 0	79 8	-0-		
05	35185 X	25139	-0-	-10046	-0-	19838 3	5301 9	N	4819	4785 0	34 8	-0-		
06	26490 X	22896	-0-	-3594	-0-	18136 3	4760 9	N	4327	4286 0	41 8	-0-		
07	27373 X	24071	-0-	-3302	-0-	18890 3	5181 9	N	4710	4609 0	101 8	-0-		
08	27373 X	22919	-0-	-4454	-0-	18012 3	4907 9	N	4461	4382 0	79 8	-0-		
09	25080 X	22308	-0-	-2772	-0-	17538 3	4770 9	N	4336	4306 0	30 8	-0-		
-----														
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
04	45960 X	31620	-0-	-14340	-0-	30092 3	1528 9	N	1389	1282 0	107 8	-0-		
05	45291 X	34676	-0-	-10615	-0-	33023 3	1653 9	N	1503	1455 0	48 8	-0-		
06	41610 X	32548	-0-	-9062	-0-	31171 3	1377 9	N	1252	1194 0	58 8	-0-		
07	40982 X	34209	-0-	-6773	-0-	32635 3	1574 9	N	1431	1293 0	138 8	-0-		
08	40982 X	30220	-0-	-10762	-0-	28801 3	1419 9	N	1290	1187 0	103 8	-0-		
09	33570 X	31675	-0-	-1895	-0-	30319 3	1356 9	N	1233	1187 0	46 8	-0-		
-----														
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
04	18690 X	15283	-0-	-3407	-0-	13120 3	2163 9	N	1966	1959 0	7 8	-0-		
05	19158 X	17234	-0-	-1924	-0-	15043 3	2191 9	N	1992	1992 0		-0-		
06	18540 X	15893	-0-	-2647	-0-	13899 3	1994 9	N	1813	1813 0		-0-		
07	16275 X	15396	-0-	-879	-0-	13343 3	2053 9	N	1866	1866 0		-0-		
08	17236 X	15732	-0-	-1504	-0-	13679 3	2053 9	N	1866	1860 0	6 8	-0-		
09	16680 X	14566	-0-	-2114	-0-	12601 3	1965 9	N	1786	1783 0	3 8	-0-		
-----														
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-		
-----														
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
04	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	11106 3	181 4	Y	3435	3428 0	17 8	466		
05	15531 X	12432	-0-	-3099	-0-	9026 3	164 4	Y	2947	2983 0	27 8	403		
06	15030 X	12699	-0-	-2331	-0-	9284 3	164 4	Y	2955	2891 0	23 8	444		
07	15562 X	13382	-0-	-2180	-0-	9666 3	182 4	Y	3213	3211 0	40 8	406		
08	15562 X	13213	-0-	-2349	-0-	9741 3	185 4	Y	2988	2948 0	32 8	414		
09	15060 X	13645	-0-	-1415	-0-	10010 3	191 4	Y	3131	3119 0	15 8	411		
-----														
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
04	37350 X	34790	-0-	-2560	-0-	27914 3	6876 9	N	6251	6123 0	128 8	-0-		
05	38595 X	32807	-0-	-5788	-0-	26274 3	6533 9	N	5939	5822 0	117 8	-0-		
06	36150 X	31247	-0-	-4903	-0-	25140 3	6107 9	N	5552	5468 0	84 8	-0-		
07	36301 X	29983	-0-	-6318	-0-	24129 3	5854 9	N	5322	5226 0	96 8	-0-		
08	36301 X	27156	-0-	-9145	-0-	21687 3	5469 9	N	4972	4914 0	58 8	-0-		
09	35130 X	27714	-0-	-7416	-0-	21822 3	5892 9	N	5356	5330 0	26 8	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HYDRA 56-3-28 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		31320 X	29309	-0-	-2011	-0-	23765 3	5544 9	N	5040	5006 0	34 8	-0-		
05		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	25227 3	5845 9	N	5314	5260 0	54 8	-0-		
06		32040 X	28871	-0-	-3169	-0-	23394 3	5477 9	N	4979	4935 0	44 8	-0-		
07		33108 X	29976	-0-	-3132	-0-	24249 3	5727 9	N	5206	5138 0	68 8	-0-		
08		33108 X	25776	-0-	-7332	-0-	20325 3	5451 9	N	4955	4913 0	42 8	-0-		
09		30060 X	27999	-0-	-2061	-0-	22869 3	5130 9	N	4664	4645 0	19 8	-0-		
-----															
BEANS STATION 53-4-5															
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525															
04		17310 X	14591	-0-	-2719	-0-	11108 3	157 4	N	3024	3024 1	9 8	234		
05		17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	11833 3	155 4	N	3023	2938 1		319		
06		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	11628 3	124 4	N	2324	2445 1		198		
07		15066 X	14180	-0-	-886	-0-	11096 3	138 4	N	2678	2577 1		299		
08		15314 X	13408	-0-	-1906	-0-	10474 3	132 4	N	2547	2677 1	7 8	162		
09		14820 X	10904	-0-	-3916	-0-	7994 3	130 4	N	2527	2349 1	4 8	336		
							2780 9								
-----															
SANTA ROSA 54-4-3															
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448															
04		18840 X	16147	-0-	-2693	-0-	11584 3	4563 9	N	4148	4138 0	10 8	-0-		
05		18104 X	15965	-0-	-2139	-0-	11570 3	4395 9	N	3995	3995 0		-0-		
06		17100 X	15380	-0-	-1720	-0-	11262 3	4118 9	N	3744	3744 0		-0-		
07		17670 X	15524	-0-	-2146	-0-	11376 3	4148 9	N	3771	3771 0		-0-		
08		17670 X	15939	-0-	-1731	-0-	11675 3	4264 9	N	3876	3867 0	9 8	-0-		
09		16530 X	14014	-0-	-2516	-0-	10162 3	3852 9	N	3502	3497 0	5 8	-0-		
-----															
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930															
04		40560 X	30893	-0-	-9667	-0-	26864 3	166 4	Y	3512	3716 1	6 8	147		
05		39897 X	25609	-0-	-14288	-0-	21825 3	148 4	Y	3305	3229 1		223		
06		38610 X	26729	-0-	-11881	-0-	23328 3	141 4	Y	2964	3159 1		28		
07		39556 X	28527	-0-	-11029	-0-	24024 3	188 4	Y	3923	3568 1		383		
08		39556 X	27201	-0-	-12355	-0-	23980 3	142 4	Y	2799	2962 1	7 8	213		
09		30900 X	27266	-0-	-3634	-0-	23679 3	159 4	Y	3116	3239 1	4 8	86		
							3428 9								
-----															
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15															
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397															
04		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	12902 3	3235 9	N	2941	2835 0	106 8	-0-		
05		17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	14133 3	3403 9	N	3094	3051 0	43 8	-0-		
06		15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	12779 3	3066 9	N	2787	2740 0	47 8	-0-		
07		17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	14243 3	3605 9	N	3277	3161 0	116 8	-0-		
08		17546 X	15252	-0-	-2294	-0-	12204 3	3048 9	N	2771	2691 0	80 8	-0-		
09		16980 X	15917	-0-	-1063	-0-	12653 3	3264 9	N	2967	2935 0	32 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
EBONY 55-1-40 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	21360 X	11262	-0-	-10098	-0-	8240	3	133	4	Y	2626	2371	0	258	1	22
						2889	9					11	8			
05	19220 X	13410	-0-	-5810	-0-	10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
						3029	9									
06	18600 X	15230	-0-	-3370	-0-	11898	3	151	4	Y	2892	2870	0	18	8	30
						3181	9									
07	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	13753	3	3533	9	Y	3212	3168	0	27	8	47
08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	12084	3	2999	9	Y	2726	2717	0	16	8	40
09	15240 X	8515	-0-	-6725	-0-	6826	3	1689	9	Y	1535	1543	0	10	8	22
-----																
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739																
04	20220 X	17844	-0-	-2376	-0-	13764	3	185	4	Y	3541	3206	0	338	1	30
						3895	9					17	8			
05	18941 X	17797	-0-	-1144	-0-	13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
						3791	9									
06	18690 X	17873	-0-	-817	-0-	14309	3	167	4	Y	3088	3066	0	22	8	32
						3397	9									
07	19313 X	17780	-0-	-1533	-0-	14330	3	3450	9	Y	3136	3090	0	32	8	46
08	19313 X	18673	-0-	-640	-0-	15226	3	3447	9	Y	3134	3112	0	22	8	46
09	17880 X	17414	-0-	-466	-0-	14272	3	3142	9	Y	2856	2851	0	9	8	42
-----																
HIPPOCAMP 57-1-29																
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535																
04	32100 X	30549	-0-	-1551	-0-	25049	3	5500	9	N	5000	4931	0	69	8	-0-
05	33170 X	28366	-0-	-4804	-0-	23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	8	-0-
06	32100 X	28120	-0-	-3980	-0-	22931	3	5189	9	N	4717	4654	0	63	8	-0-
07	32302 X	26837	-0-	-5465	-0-	21932	3	4905	9	N	4459	4387	0	72	8	-0-
08	32302 X	21682	-0-	-10620	-0-	17748	3	3934	9	N	3576	3515	0	61	8	-0-
*09	38089 X	38089	-0-	-0-	-0-	29534	3	8555	9	N	7777	7727	0	50	8	-0-
-----																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																
04	89134 X	89134	-0-	-0-	-0-	84805	3	4329	9	N	3935	3749	0	186	8	-0-
05	87069 X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177	8	-0-
06	82407 X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173	8	-0-
07	84233 X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202	8	-0-
08	82392 X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127	8	-0-
*09	81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54	8	-0-
-----																
TROLL 57-3-9																
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839																
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674 X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	8			-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8			-0-
*09	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	17976	3	1962	9	N	1784	1767	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264				
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
04		35220 X	34338	-0-	-882	-0-	2 1	25645 3	N	7497	7605	0	56 8		410	
							444 4	8247 9								
05		33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	2 1	24285 3	N	8105	7788	0	83 8		644	
							464 4	8916 9								
06		35400 X	27985	-0-	-7415	-0-	2 1	20105 3	N	6790	6695	0	69 8		670	
							409 4	7469 9								
07		36580 X	28075	-0-	-8505	-0-	2 1	19626 3	N	7280	7279	0	111 8		560	
							439 4	8008 9								
08		36580 X	29456	-0-	-7124	-0-	2 1	21408 3	N	6925	6874	0	74 8		537	
							428 4	7618 9								
09		34350 X	30611	-0-	-3739	-0-	2 1	22401 3	N	7089	6993	0	30 8		603	
							410 4	7798 9								
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504				
04		28140 X	25043	-0-	-3097	-0-	20171 3	4872 9	N	4429	4352	0	77 8		-0-	
05		29078 X	25028	-0-	-4050	-0-	20137 3	4891 9	N	4446	4400	0	46 8		-0-	
06		26400 X	23005	-0-	-3395	-0-	18758 3	4247 9	N	3861	3810	0	51 8		-0-	
07		27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22560 3	4797 9	N	4361	4304	0	57 8		-0-	
08		27280 X	24383	-0-	-2897	-0-	19784 3	4599 9	N	4181	4133	0	48 8		-0-	
09		25380 X	6109	-0-	-19271	-0-	4950 3	1159 9	N	1054	1025	0	29 8		-0-	
NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831				
04		36120 X	28267	-0-	-7853	-0-	22722 3	5545 9	N	5041	4942	0	99 8		-0-	
05		37324 X	28963	-0-	-8361	-0-	23976 3	4987 9	N	4534	4435	0	99 8		-0-	
06		36120 X	33050	-0-	-3070	-0-	27118 3	5932 9	N	5393	5291	0	102 8		-0-	
07		36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	30095 3	6694 9	N	6085	5967	0	118 8		-0-	
08		33436 X	33436	-0-	-0-	-0-	27235 3	6201 9	N	5637	5562	0	75 8		-0-	
*09		35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	29164 3	6334 9	N	5758	5727	0	31 8		-0-	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453				
04		56940 X	55929	-0-	-1011	-0-	46657 3	9272 9	N	8429	8403	0	26 8		-0-	
05		55800 X	51732	-0-	-4068	-0-	42657 3	9075 9	N	8250	8213	0	37 8		-0-	
06		52230 X	45862	-0-	-6368	-0-	38473 3	7389 9	N	6717	6687	0	30 8		-0-	
07		57784 X	49777	-0-	-8007	-0-	41909 3	7868 9	N	7153	7110	0	43 8		-0-	
08		57784 X	47462	-0-	-10322	-0-	39752 3	7710 9	N	7009	6977	0	32 8		-0-	
09		55920 X	50433	-0-	-5487	-0-	42349 3	8084 9	N	7349	7334	0	15 8		-0-	
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537				
04		24030 X	17254	-0-	-6776	-0-	14156 3	3098 9	Y	2816	2780	0	16 8		145	
05		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	21555 3	4247 9	Y	3861	3837	0	29 8		140	
06		24030 X	23262	-0-	-768	-0-	19668 3	3594 9	Y	3267	3252	0	35 8		120	
07		24614 X	24411	-0-	-203	-0-	20803 3	3608 9	Y	3280	3220	0	49 8		131	
08		25792 X	25687	-0-	-105	-0-	21830 3	3857 9	Y	3506	3463	0	30 8		144	
09		24960 X	24151	-0-	-809	-0-	20704 3	3447 9	Y	3134	3128	0	12 8		138	
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898				
04		32580 X	31451	-0-	-1129	-0-	27076 3	4375 9	Y	3977	3920	0	57 8		-0-	
05		34965 X	34965	-0-	-0-	-0-	30320 3	4645 9	Y	4223	4163	0	60 8		-0-	
06		31410 X	29582	-0-	-1828	-0-	25522 3	4060 9	Y	3691	3637	0	54 8		-0-	
07		32488 X	30604	-0-	-1884	-0-	26347 3	4257 9	Y	3870	3803	0	67 8		-0-	
08		34968 X	32474	-0-	-2494	-0-	28020 3	4454 9	Y	4049	4005	0	44 8		-0-	
09		33840 X	29061	-0-	-4779	-0-	25260 3	3801 9	Y	3455	3438	0	17 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					
04	21390	X	17443	-0-	-3947	-0-	14921	3	2522	9	N	2293	2242	0	51	8	-0-
05	22103	X	17599	-0-	-4504	-0-	15094	3	2505	9	N	2277	2229	0	48	8	-0-
06	21390	X	16399	-0-	-4991	-0-	14109	3	2290	9	N	2082	2037	0	45	8	-0-
07	19003	X	15700	-0-	-3303	-0-	13448	3	2252	9	N	2047	1996	0	51	8	-0-
08	19003	X	15829	-0-	-3174	-0-	13563	3	2266	9	N	2060	2027	0	33	8	-0-
*09	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	21727	3	3312	9	N	3011	2988	0	23	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206 - 16956				
04	59550	X	52075	-0-	-7475	-0-	45149	3	6926	9	N	6296	6198	0	98	8	-0-
05	59024	X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106	8	-0-
06	57120	X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9	N	5792	5694	0	98	8	-0-
07	56761	X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9	N	6234	6114	0	120	8	-0-
08	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9	N	5667	5593	0	74	8	-0-
*09	58914	X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9	N	6287	6255	0	32	8	-0-
-----																	
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438				
04	37470	X	31786	-0-	-5684	-0-	24938	3	247	4	Y	6001	6023	0	7	8	500
05	38719	X	30221	-0-	-8498	-0-	24066	3	262	4	Y	5357	5298	0	35	8	524
06	36600	X	29354	-0-	-7246	-0-	23395	3	277	4	Y	5165	5135	0	60	8	494
07	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	24191	3	279	4	Y	5025	4955	0	68	8	496
08	32860	X	30198	-0-	-2662	-0-	24632	3	272	4	Y	4813	1683	0	3313	1	270
09	31800	X	28520	-0-	-3280	-0-	22933	3	267	4	Y	4836	4629	0	18	8	459
-----																	
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155				
04	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	19801	3	3468	9	Y	3153	3099	0	54	8	-0-
05	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51	8	-0-
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9	Y	2877	2828	0	49	8	-0-
07	22134	X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9	Y	2626	2572	0	54	8	-0-
08	24056	X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9	Y	2541	2508	0	33	8	-0-
09	23280	X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9	Y	2370	2355	0	15	8	-0-
-----																	
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646				
04	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	23831	3	5239	9	Y	4763	4669	0	94	8	-0-
05	29636	X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	8	-0-
06	28200	X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9	Y	4226	4155	0	71	8	-0-
07	30039	X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9	Y	4242	4159	0	83	8	-0-
08	30008	X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9	Y	3896	3844	0	52	8	-0-
09	29040	X	17594	-0-	-11446	-0-	14065	3	3529	9	Y	3208	3169	0	39	8	-0-
-----																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150				
04	55111	X	55111	-0-	-0-	-0-	48108	3	7003	9	Y	6366	6232	1	155	8	187
05	54031	X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254
06	49620	X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9	Y	5652	5550	1	147	8	209
07	56947	X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9	Y	5364	5206	1	171	8	196
08	53723	X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9	Y	4937	4763	1	150	8	220
09	51990	X	41560	-0-	-10430	-0-	36265	3	5295	9	Y	4814	4837	1	45	8	152

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	16510	3	4919	9	N	4472	4460	0	12	8	-0-
05		20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
06		20310 X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
07		22134 X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-
08		22134 X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9	N	3880	3871	0	9	8	-0-
09		21420 X	18336	-0-	-3084	-0-	14136	3	4200	9	N	3818	3813	0	5	8	-0-
-----																	
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941	- 20436			
04		29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	22458	2	291	4	N	5793	5831	1	66	8	207
							6372	9									
05		30198 X	30198	-0-	-0-	-0-	23282	2	319	4	N	5997	5821	1	79	8	304
							6597	9									
06		28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4	N	5344	5381	1	34	8	233
							5878	9									
07		29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4	N	5595	5588	1	33	8	207
							6155	9									
08		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4	N	5593	5502	1	45	8	253
							6152	9									
*09		28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	21937	2	267	4	N	5383	5302	1	77	8	257
							5921	9									
-----																	
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878	- 19376			
04		50820 X	44821	-0-	-5999	-0-	33502	3	11319	9	N	10290	10308	0	36	8	96
05		52514 X	42865	-0-	-9649	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99
06		50820 X	38697	-0-	-12123	-0-	29043	3	9654	9	N	8776	8740	0	43	8	92
07		46314 X	39260	-0-	-7054	-0-	29537	3	9723	9	N	8839	8742	0	60	8	129
08		46314 X	43953	-0-	-2361	-0-	33045	3	10908	9	N	9916	9855	0	43	8	147
09		44820 X	33512	-0-	-11308	-0-	24874	3	8638	9	N	7853	7867	0	18	8	115
-----																	
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221	- 14434			
04		32880 X	30855	-0-	-2025	-0-	27168	3	3687	9	N	3352	3295	0	57	8	-0-
05		32705 X	29269	-0-	-3436	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-
06		31080 X	27581	-0-	-3499	-0-	24219	3	3362	9	N	3056	3010	0	46	8	-0-
07		31899 X	28592	-0-	-3307	-0-	25329	3	3263	9	N	2966	2918	0	48	8	-0-
08		31899 X	28191	-0-	-3708	-0-	25032	3	3159	9	N	2872	2842	0	30	8	-0-
09		30870 X	25265	-0-	-5605	-0-	22401	3	2864	9	N	2604	2592	0	12	8	-0-
-----																	
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114	- 15441			
04		22740 X	119	-0-	-22621	-0-	10	3	109	9	N	99	97	0	2	8	-0-
05		19127 X	4200	-0-	-14927	-0-	3092	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
06		16830 X	7346	-0-	-9484	-0-	5766	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
07		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7936	3	1771	9	N	1610	1610	0			-0-
08		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	8262	3	1843	9	N	1675	1668	0	7	8	-0-
*09		12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	10578	3	2142	9	N	1947	1942	0	5	8	-0-
-----																	
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666	- 15027			
04		29010 X	25379	-0-	-3631	-0-	22090	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
05		29977 X	17601	-0-	-12376	-0-	14881	3	2720	9	N	2473	2449	0	24	8	-0-
06		28470 X	20246	-0-	-8224	-0-	17200	3	3046	9	N	2769	2739	0	30	8	-0-
07		27466 X	21015	-0-	-6451	-0-	17958	3	3057	9	N	2779	2749	0	30	8	-0-
08		27466 X	20875	-0-	-6591	-0-	17936	3	2939	9	N	2672	2654	0	18	8	-0-
09		25560 X	21733	-0-	-3827	-0-	18755	3	2978	9	N	2707	2699	0	8	8	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	37103 3	9869 9	N	8972	8768 0	204 8	-0-	
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	9128 3	3412 9	N	3102	3033 0	69 8	-0-	
06	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	16288 3	5839 9	N	5308	5132 0	176 8	-0-	
07	40300 X	13155	-0-	-27145	-0-	9980 3	3175 9	N	2886	2765 0	121 8	-0-	
08	40300 X	4194	-0-	-36106	-0-	3132 3	1062 9	N	965	915 0	50 8	-0-	
09	39000 X	23337	-0-	-15663	-0-	18463 3	4874 9	N	4431	4396 0	35 8	-0-	
-----													
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188
04	32520 X	31804	-0-	-716	-0-	28041 3	3763 9	N	3421	3371 0	50 8	-0-	
05	33201 X	31525	-0-	-1676	-0-	27750 3	3775 9	N	3432	3395 0	37 8	-0-	
06	32790 X	28866	-0-	-3924	-0-	25613 3	3253 9	N	2957	2917 0	40 8	-0-	
07	33883 X	30038	-0-	-3845	-0-	26497 3	3541 9	N	3219	3176 0	43 8	-0-	
08	33883 X	28307	-0-	-5576	-0-	24912 3	3395 9	N	3086	3061 0	25 8	-0-	
09	31800 X	26440	-0-	-5360	-0-	23415 3	3025 9	N	2750	2738 0	12 8	-0-	
-----													
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078
04	38790 X	38021	-0-	-769	-0-	31514 3	6507 9	N	5915	5845 0	70 8	-0-	
05	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	32695 3	6285 9	N	5714	5662 0	52 8	-0-	
06	38040 X	35237	-0-	-2803	-0-	29616 3	5621 9	N	5110	5055 0	55 8	-0-	
07	42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	35896 3	6515 9	N	5923	5859 0	64 8	-0-	
08	39804 X	39649	-0-	-155	-0-	33794 3	5855 9	N	5323	5284 0	39 8	-0-	
09	38520 X	30743	-0-	-7777	-0-	25941 3	4802 9	N	4365	4351 0	14 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938
04	63240 X	61980	-0-	-1260	-0-	53304 3	8676 9	N	7887	7757 0	130 8	-0-	
05	65348 X	60526	-0-	-4822	-0-	52140 3	8386 9	N	7624	7503 0	121 8	-0-	
06	63240 X	57335	-0-	-5905	-0-	49074 3	8261 9	N	7510	7393 0	117 8	-0-	
07	64542 X	56489	-0-	-8053	-0-	47953 3	8536 9	N	7760	7627 0	133 8	-0-	
08	64542 X	53188	-0-	-11354	-0-	45761 3	7427 9	N	6752	6643 0	109 8	-0-	
09	61980 X	37441	-0-	-24539	-0-	31796 3	5645 9	N	5132	5087 0	45 8	-0-	
-----													
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937
04	26970 X	23641	-0-	-3329	-0-	19441 3	4200 9	N	3818	3763 0	55 8	-0-	
05	27032 X	25406	-0-	-1626	-0-	20863 3	4543 9	N	4130	4092 0	38 8	-0-	
06	25680 X	24972	-0-	-708	-0-	20570 3	4402 9	N	4002	3960 0	42 8	-0-	
07	26536 X	24077	-0-	-2459	-0-	19871 3	4206 9	N	3824	3782 0	42 8	-0-	
08	26536 X	21897	-0-	-4639	-0-	18191 3	3706 9	N	3369	3344 0	25 8	-0-	
09	24960 X	22464	-0-	-2496	-0-	18470 3	3994 9	N	3631	3619 0	12 8	-0-	
-----													
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833 - 14307
04	39570 X	35030	-0-	-4540	-0-	29375 3	5655 9	N	5141	5124 0	17 8	-0-	
05	40889 X	35056	-0-	-5833	-0-	29366 3	5690 9	N	5173	5173 0		-0-	
06	36540 X	33320	-0-	-3220	-0-	27942 3	5378 9	N	4889	4889 0		-0-	
07	37293 X	35272	-0-	-2021	-0-	29579 3	5693 9	N	5175	5175 0		-0-	
08	37293 X	34972	-0-	-2321	-0-	29433 3	5539 9	N	5035	5021 0	14 8	-0-	
09	35370 X	31974	-0-	-3396	-0-	26851 3	5123 9	N	4657	4649 0	8 8	-0-	
-----													
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997 - 15776
04	36180 X	31387	-0-	-4793	-0-	24506 3	6881 9	N	6255	6246 0	9 8	-0-	
05	37386 X	33445	-0-	-3941	-0-	26425 3	7020 9	N	6382	6382 0		-0-	
06	35640 X	30848	-0-	-4792	-0-	24252 3	6596 9	N	5996	5996 0		-0-	
07	35247 X	29010	-0-	-6237	-0-	22818 3	6192 9	N	5629	5629 0		-0-	
08	35247 X	29577	-0-	-5670	-0-	23295 3	6282 9	N	5711	5703 0	8 8	-0-	
09	32370 X	27825	-0-	-4545	-0-	21947 3	5878 9	N	5344	5340 0	4 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	55110	X	50605	-0-	-4505	-0-	37801	3	12804	9	Y	11640	11666	0	33 8	109
05	56327	X	52344	-0-	-3983	-0-	38199	3	14145	9	Y	12859	12797	0	51 8	120
06	54510	X	47815	-0-	-6695	-0-	35836	3	11979	9	Y	10890	10851	0	45 8	114
07	52297	X	49247	-0-	-3050	-0-	36632	3	12615	9	Y	11468	11350	0	64 8	168
08	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	39908	3	13047	9	Y	11861	11810	0	43 8	176
09	50190	X	45402	-0-	-4788	-0-	33845	3	11557	9	Y	10506	10510	0	18 8	154
-----																
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633		
04	37230	X	22650	-0-	-14580	-0-	18656	3	3994	9	N	3631	3566	0	65 8	-0-
05	38471	X	28558	-0-	-9913	-0-	23291	3	5267	9	N	4788	4741	0	47 8	-0-
06	32940	X	26442	-0-	-6498	-0-	22669	3	3773	9	N	3430	3373	0	57 8	-0-
07	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	23515	3	3770	9	N	3427	3368	0	59 8	-0-
08	28551	X	25114	-0-	-3437	-0-	21635	3	3479	9	N	3163	3129	0	34 8	-0-
09	27630	X	22101	-0-	-5529	-0-	20154	3	1947	9	N	1770	1756	0	14 8	-0-
-----																
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710		
04	43590	X	38616	-0-	-4974	-0-	34895	3	3721	9	N	3383	3321	0	62 8	-0-
05	45043	X	40827	-0-	-4216	-0-	37004	3	3823	9	N	3475	3446	0	29 8	-0-
06	43590	X	37520	-0-	-6070	-0-	34070	3	3450	9	N	3136	3105	0	31 8	-0-
07	44888	X	37678	-0-	-7210	-0-	34218	3	3460	9	N	3145	3112	0	33 8	-0-
08	44888	X	28890	-0-	-15998	-0-	26469	3	2421	9	N	2201	2163	0	38 8	-0-
09	39510	X	29768	-0-	-9742	-0-	26976	3	2792	9	N	2538	2522	0	16 8	-0-
-----																
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269		
04	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	22998	3	7619	9	Y	6926	6788	0	18 8	357
05	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	23749	3	7330	9	Y	6664	6778	0		243
06	27720	X	27081	-0-	-639	-0-	20473	3	6608	9	Y	6007	6026	0		224
07	28644	X	28340	-0-	-304	-0-	21530	3	6810	9	Y	6191	6164	0		251
08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	24595	3	7335	9	Y	6668	6625	0	18 8	276
*09	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-	22962	3	6886	9	Y	6260	6250	0	10 8	276
-----																
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966		
04	35040	X	33690	-0-	-1350	-0-	30534	3	3156	9	N	2869	2781	0	88 8	-0-
05	36208	X	34857	-0-	-1351	-0-	31704	3	3153	9	N	2866	2829	0	37 8	-0-
06	34980	X	26856	-0-	-8124	-0-	24488	3	2368	9	N	2153	2114	0	39 8	-0-
07	35898	X	33810	-0-	-2088	-0-	30695	3	3115	9	N	2832	2723	0	109 8	-0-
08	35898	X	31848	-0-	-4050	-0-	29050	3	2798	9	N	2544	2463	0	81 8	-0-
09	33720	X	30178	-0-	-3542	-0-	27468	3	2710	9	N	2464	2432	0	32 8	-0-
-----																
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402		
04	19140	X	16949	-0-	-2191	-0-	13737	3	3212	9	N	2920	2850	0	70 8	-0-
05	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	13920	3	3025	9	N	2750	2710	0	40 8	-0-
06	18510	X	15297	-0-	-3213	-0-	12417	3	2880	9	N	2618	2579	0	39 8	-0-
07	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	13134	3	2972	9	N	2702	2658	0	44 8	-0-
08	17918	X	16311	-0-	-1607	-0-	13421	3	2890	9	N	2627	2587	0	40 8	-0-
09	17160	X	15318	-0-	-1842	-0-	12639	3	2679	9	N	2435	2418	0	17 8	-0-
-----																
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862		
04	33810	X	32975	-0-	-835	-0-	25247	3	7728	9	N	7025	7002	0	23 8	-0-
05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38 8	-0-
06	34380	X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9	N	6733	6703	0	30 8	-0-
07	35526	X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9	N	7377	7332	0	45 8	-0-
08	35774	X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9	N	7283	7255	0	28 8	-0-
09	34620	X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9	N	7117	7105	0	12 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		19620 X	19103	-0-	-517	-0-	14100	3	204	4	N	4363	4295	0	55	8	367
							4799	9									
05		18786 X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
							4692	9									
06		18540 X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4	N	3903	3866	0	29	8	365
							4293	9									
07		19747 X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4	N	3951	3877	0	68	8	371
							4346	9									
08		19747 X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4	N	3932	3932	0	53	8	318
							4325	9									
09		19110 X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4	N	3733	3664	0	21	8	366
							4106	9									
-----																	
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327				
04		24360 X	7298	-0-	-17062	-0-	5532	3	1766	9	N	1605	1528	0	77	8	-0-
05		24118 X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-
06		22260 X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9	N	1731	1691	0	40	8	-0-
07		22475 X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9	N	1383	1344	0	39	8	-0-
08		22475 X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9	N	2154	2119	0	35	8	-0-
*09		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9	N	2489	2477	0	12	8	-0-
-----																	
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995				
04		22320 X	20521	-0-	-1799	-0-	16815	3	3706	9	N	3369	3318	0	51	8	-0-
05		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-
06		20670 X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9	N	2933	2888	0	45	8	-0-
07		21545 X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9	N	2996	2942	0	54	8	-0-
08		21545 X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9	N	2734	2696	0	38	8	-0-
09		20850 X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9	N	2734	2718	0	16	8	-0-
-----																	
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181				
04		22830 X	17195	-0-	-5635	-0-	2	1	12226	3	N	4515	4423	0	92	8	-0-
							4967	9									
05		18755 X	16079	-0-	-2676	-0-	2	1	11269	3	N	4371	4318	0	53	8	-0-
							4808	9									
06		19050 X	14327	-0-	-4723	-0-	2	1	9972	3	N	3957	3884	0	73	8	-0-
							4353	9									
07		19685 X	15379	-0-	-4306	-0-	2	1	10830	3	N	4134	4074	0	60	8	-0-
							4547	9									
08		19685 X	14788	-0-	-4897	-0-	2	1	10548	3	N	3853	3791	0	62	8	-0-
							4238	9									
09		17190 X	12803	-0-	-4387	-0-	2	1	9082	3	N	3381	3357	0	24	8	-0-
							3719	9									
-----																	
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723				
04		41460 X	35138	-0-	-6322	-0-	29693	3	5445	9	N	4950	4869	0	81	8	-0-
05		39742 X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-
06		38460 X	32926	-0-	-5534	-0-	27818	3	5108	9	N	4644	4578	0	66	8	-0-
07		37045 X	33687	-0-	-3358	-0-	28541	3	5146	9	N	4678	4608	0	70	8	-0-
08		36487 X	33271	-0-	-3216	-0-	28274	3	4997	9	N	4543	4500	0	43	8	-0-
09		35130 X	30243	-0-	-4887	-0-	25591	3	4652	9	N	4229	4212	0	17	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
04	29850	X	27409	-0-	-2441	-0-	22052	3	5357	9	N	4870	4789	0	81	8	-0-
05	28365	X	27539	-0-	-826	-0-	22482	3	5057	9	N	4597	4548	0	49	8	-0-
06	27450	X	25731	-0-	-1719	-0-	20879	3	4852	9	N	4411	4357	0	54	8	-0-
07	28675	X	16068	-0-	-12607	-0-	12951	3	3117	9	N	2834	2799	0	35	8	-0-
08	28675	X	25914	-0-	-2761	-0-	21032	3	4882	9	N	4438	4371	0	67	8	-0-
09	27750	X	26434	-0-	-1316	-0-	21741	3	4693	9	N	4266	4237	0	29	8	-0-
-----																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660			
04	38836	X	38836	-0-	-0-	-0-	31896	3	6940	9	N	6309	6171	0	138	8	-0-
05	48825	X	37088	-0-	-11737	-0-	30704	3	6384	9	N	5804	5749	0	55	8	-0-
06	47220	X	32950	-0-	-14270	-0-	27732	3	5218	9	N	4744	4677	0	67	8	-0-
07	48794	X	29524	-0-	-19270	-0-	24262	3	5262	9	N	4784	4649	0	135	8	-0-
08	44175	X	30935	-0-	-13240	-0-	25756	3	5179	9	N	4708	4587	0	121	8	-0-
09	38850	X	18040	-0-	-20810	-0-	14694	3	3346	9	N	3042	3008	0	34	8	-0-
-----																	
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071			
04	25650	X	19823	-0-	-5827	-0-	16149	3	3674	9	N	3340	3261	0	79	8	-0-
05	25792	X	11461	-0-	-14331	-0-	9065	3	2396	9	N	2178	2094	0	84	8	-0-
06	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	30616	3	4332	9	N	3938	3784	0	154	8	-0-
07	23002	X	13849	-0-	-9153	-0-	11558	3	2291	9	N	2083	1986	0	97	8	-0-
08	23002	X	21010	-0-	-1992	-0-	17162	3	3848	9	N	3498	3427	0	71	8	-0-
09	27990	X	12766	-0-	-15224	-0-	10083	3	2683	9	N	2439	2415	0	24	8	-0-
-----																	
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108			
04	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	25420	3	3911	9	N	3555	3486	0	69	8	-0-
05	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	24862	3	3882	9	N	3529	3483	0	46	8	-0-
06	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	22784	3	3699	9	N	3363	3313	0	50	8	-0-
07	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	22623	3	3614	9	N	3285	3236	0	49	8	-0-
08	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	22088	3	3564	9	N	3240	3172	0	68	8	-0-
*09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	19047	3	3260	9	N	2964	2934	0	30	8	-0-
-----																	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420			
04	62280	X	62211	-0-	-69	-0-	51916	3	10295	9	N	9359	9331	0	28	8	-0-
05	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	48366	3	9099	9	N	8272	8232	0	40	8	-0-
06	52680	X	52548	-0-	-132	-0-	44565	3	7983	9	N	7257	7224	0	33	8	-0-
07	64294	X	53902	-0-	-10392	-0-	45126	3	8776	9	N	7978	7928	0	50	8	-0-
08	64294	X	56191	-0-	-8103	-0-	47677	3	8514	9	N	7740	7709	0	31	8	-0-
09	62220	X	52715	-0-	-9505	-0-	44963	3	7752	9	N	7047	7034	0	13	8	-0-
-----																	
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130			
04	71880	X	41545	-0-	-30335	-0-	38521	3	3024	9	N	2749	2593	0	156	8	-0-
05	74276	X	41531	-0-	-32745	-0-	37946	3	3585	9	N	3259	3192	0	67	8	-0-
06	63780	X	47634	-0-	-16146	-0-	44397	3	3237	9	N	2943	2850	0	93	8	-0-
07	60326	X	46860	-0-	-13466	-0-	43470	3	3390	9	N	3082	2871	0	211	8	-0-
08	60326	X	42238	-0-	-18088	-0-	39091	3	3147	9	N	2861	2704	0	157	8	-0-
09	47640	X	40637	-0-	-7003	-0-	37777	3	2860	9	N	2600	2539	0	61	8	-0-
-----																	
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813			
04	26940	X	23189	-0-	-3751	-0-	19179	3	4010	9	N	3645	3595	0	50	8	-0-
05	27838	X	26509	-0-	-1329	-0-	22088	3	4421	9	N	4019	3973	0	46	8	-0-
06	26100	X	24222	-0-	-1878	-0-	20228	3	3994	9	N	3631	3582	0	49	8	-0-
07	26970	X	26286	-0-	-684	-0-	21154	3	5132	9	N	4665	4607	0	58	8	-0-
08	26970	X	26310	-0-	-660	-0-	22178	3	4132	9	N	3756	3718	0	38	8	-0-
*09	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	32253	3	8396	9	N	7633	7617	0	16	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		34740 X	32768	-0-	-1972	-0-	28903 3	194 4	N	3337	3271 0	15 8		356
							3671 9							
05		35898 X	34784	-0-	-1114	-0-	31083 3	193 4	N	3189	3214 0			331
							3508 9							
06		34740 X	32640	-0-	-2100	-0-	28927 3	190 4	N	3203	3192 0			342
							3523 9							
07		33852 X	33500	-0-	-352	-0-	29895 3	187 4	N	3107	3125 0			324
							3418 9							
08		34782 X	32378	-0-	-2404	-0-	28864 3	180 4	N	3031	3019 0	13 8		323
							3334 9							
09		33660 X	32123	-0-	-1537	-0-	28524 3	180 4	N	3108	3144 0	7 8		280
							3419 9							
-----														
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
04		26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	20603 3	5861 9	N	5328	5251 0	77 8		-0-
05		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	12840 3	4228 9	N	3844	3799 0	45 8		-0-
06		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	16498 3	4858 9	N	4416	4382 0	34 8		-0-
07		21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	16316 3	4773 9	N	4339	4304 0	35 8		-0-
08		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	14500 3	4450 9	N	4045	4023 0	22 8		-0-
*09		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	15998 3	4692 9	N	4265	4255 0	10 8		-0-
-----														
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	1489	1468 0	23 8		7
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	17	7 0	17 8		-0-
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	1013	995 0	13 8		5
07		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	1390	1370 0	18 8		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1016	1006 0	12 8		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	831	815 0	16 8		5
-----														
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
04		30598 X	30598	-0-	-0-	-0-	26235 3	4363 9	N	3966	3878 0	88 8		-0-
05		31306 X	31306	-0-	-0-	-0-	27361 3	3945 9	N	3586	3536 0	50 8		-0-
06		27660 X	24558	-0-	-3102	-0-	20596 3	3962 9	N	3602	3541 0	61 8		-0-
07		31899 X	24918	-0-	-6981	-0-	20925 3	3993 9	N	3630	3568 0	62 8		-0-
08		31899 X	25603	-0-	-6296	-0-	21755 3	3848 9	N	3498	3442 0	56 8		-0-
09		30870 X	19242	-0-	-11628	-0-	16329 3	2913 9	N	2648	2629 0	19 8		-0-
-----														
COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
04		35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	28892 3	6454 9	N	5867	5776 0	91 8		-0-
05		35433 X	33122	-0-	-2311	-0-	27164 3	5958 9	N	5416	5353 0	63 8		-0-
06		32460 X	30005	-0-	-2455	-0-	24645 3	5360 9	N	4873	4806 0	67 8		-0-
07		36890 X	29943	-0-	-6947	-0-	24585 3	5358 9	N	4871	4803 0	68 8		-0-
08		36890 X	29519	-0-	-7371	-0-	24307 3	5212 9	N	4738	4696 0	42 8		-0-
09		35700 X	28497	-0-	-7203	-0-	23697 3	4800 9	N	4364	4347 0	17 8		-0-
-----														
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
04		47130 X	46579	-0-	-551	-0-	42481 3	4098 9	N	3725	3653 0	72 8		-0-
05		48701 X	46120	-0-	-2581	-0-	42090 3	4030 9	N	3664	3611 0	53 8		-0-
06		47130 X	43620	-0-	-3510	-0-	39884 3	3736 9	N	3396	3337 0	59 8		-0-
07		48701 X	48677	-0-	-24	-0-	44485 3	4192 9	N	3811	3747 0	64 8		-0-
08		48701 X	44850	-0-	-3851	-0-	41086 3	3764 9	N	3422	3383 0	39 8		-0-
09		46500 X	41982	-0-	-4518	-0-	38509 3	3473 9	N	3157	3141 0	16 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	- 14923				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7931	3	1126	9	N	1024	1020	0	4	8	-0-
05	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-
06	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
-----																
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	- 18515				
04	45660 X	7429	-0-	-38231	-0-	5414	3	2015	9	Y	1832	1733	0	99	8	-0-
05	47182 X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-
06	45630 X	29348	-0-	-16282	-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
07	47151 X	35372	-0-	-11779	-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-
08	35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-
*09	34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	27103	3	7786	9	Y	7078	7030	0	48	8	-0-
-----																
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
04	21300 X	19892	-0-	-1408	-0-	4	1	16779	3	N	2826	2742	0	84	8	-0-
						3109	9									
05	22010 X	18704	-0-	-3306	-0-	4	1	15617	3	N	2803	2754	0	49	8	-0-
						3083	9									
06	21300 X	19441	-0-	-1859	-0-	4	1	16288	3	N	2863	2797	0	66	8	-0-
						3149	9									
07	20553 X	18967	-0-	-1586	-0-	4	1	15897	3	N	2787	2730	0	57	8	-0-
						3066	9									
08	20553 X	18620	-0-	-1933	-0-	3	1	15812	3	N	2550	2509	0	41	8	-0-
						2805	9									
09	19890 X	19426	-0-	-464	-0-	4	1	16533	3	N	2626	2596	0	30	8	-0-
						2889	9									
-----																
MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	11407	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
04	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	14084	3	4555	9	N	4141	4080	0	61	8	-0-
05	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	11870	3	3732	9	N	3393	3354	0	39	8	-0-
06	18750 X	17921	-0-	-829	-0-	13436	3	4485	9	N	4077	4043	0	34	8	-0-
07	19685 X	18645	-0-	-1040	-0-	13956	3	4689	9	N	4263	4228	0	35	8	-0-
08	19685 X	17942	-0-	-1743	-0-	13631	3	4311	9	N	3919	3897	0	22	8	-0-
09	19050 X	17007	-0-	-2043	-0-	12691	3	4316	9	N	3924	3916	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
MOON STATE 55-3-5 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	-0-	29981	3	7874	9	N	7158	7088	0	70 8	-0-
05	43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	-0-	34263	3	8786	9	N	7987	7835	0	152 8	-0-
06	43208 X	43208	-0-	-0-	-0-	-0-	34695	3	8513	9	N	7739	7551	0	188 8	-0-
07	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	-0-	34676	3	8148	9	N	7407	7232	0	175 8	-0-
08	43828 X	43828	-0-	-0-	-0-	-0-	35873	3	7955	9	N	7232	7125	0	107 8	-0-
*09	40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	-0-	33639	3	7312	9	N	6647	6603	0	44 8	-0-
-----																
BIG HORN 56-1-17																
WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A																
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-
-----																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995																
04	36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	-0-	31583	3	4664	9	N	4240	4105	0	135 8	-0-
05	30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50 8	-0-
06	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51 8	-0-
07	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144 8	-0-
08	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109 8	-0-
*09	32856 X	32856	-0-	-0-	-0-	-0-	28260	3	4596	9	N	4178	4132	0	46 8	-0-
-----																
MEDICINE BOW 56-1-15																
WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A																
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-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085																
04	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	-0-	22568	3	4813	9	N	4375	4323	0	52 8	-0-
05	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27 8	-0-
06	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069	0	28 8	-0-
07	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902	0	39 8	-0-
08	30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551	0	31 8	-0-
*09	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117	0	13 8	-0-
-----																
RAIN CITY 57-3-7																
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571																
04	46260 X	41373	-0-	-4887	-0-	-0-	37269	3	4104	9	N	3731	3680	0	51 8	-0-
05	47802 X	39651	-0-	-8151	-0-	-0-	35745	3	3906	9	N	3551	3514	0	37 8	-0-
06	46260 X	39667	-0-	-6593	-0-	-0-	35756	3	3911	9	N	3555	3509	0	46 8	-0-
07	45198 X	42227	-0-	-2971	-0-	-0-	38142	3	4085	9	N	3714	3667	0	47 8	-0-
08	45198 X	40063	-0-	-5135	-0-	-0-	36233	3	3830	9	N	3482	3454	0	28 8	-0-
09	41460 X	37274	-0-	-4186	-0-	-0-	33806	3	3468	9	N	3153	3142	0	11 8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995																
04	36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	-0-	30016	3	6629	9	N	6026	5964	0	62 8	-0-
05	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	-0-	34402	3	6849	9	N	6226	6184	0	42 8	-0-
06	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	-0-	30172	3	6185	9	N	5623	5580	0	43 8	-0-
07	37520 X	37520	-0-	-0-	-0-	-0-	31332	3	6188	9	N	5625	5583	0	42 8	-0-
08	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	-0-	28962	3	5693	9	N	5175	5144	0	31 8	-0-
*09	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	-0-	25994	3	5181	9	N	4710	4698	0	12 8	-0-

-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CERBERUS 56-3-43 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)						M						
04	53910 X	41157	-0-	-12753	-0-	32976	3	8181	9	N	7437	7360	0	77	8	-0-
05	54188 X	40651	-0-	-13537	-0-	32147	3	8504	9	N	7731	7680	0	51	8	-0-
06	46590 X	37044	-0-	-9546	-0-	29601	3	7443	9	N	6766	6709	0	57	8	-0-
07	44702 X	37059	-0-	-7643	-0-	29952	3	7107	9	N	6461	6406	0	55	8	-0-
08	44702 X	35267	-0-	-9435	-0-	28107	3	7160	9	N	6509	6474	0	35	8	-0-
09	41160 X	8758	-0-	-32402	-0-	6910	3	1848	9	N	1680	1671	0	9	8	-0-
-----																
BIG HORN 57-1-11																
WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELKHORN 54-1-40																
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139																
04	12780 X	10552	-0-	-2228	-0-	7878	3	114	4	N	2327	2331	0	8	8	22
						2560	9									
05	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900	0	15	8	27
						3212	9									
06	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131	0	11	8	22
						2351	9									
07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946	0	30	8	29
08	17484 X	16489	-0-	-995	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225	0	57	8	33
09	16920 X	13589	-0-	-3331	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849	0	5	8	27
-----																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826																
04	49305 X	49305	-0-	-0-	-0-	40166	3	9139	9	N	8308	8175	0	133	8	-0-
05	57124 X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971	0	89	8	-0-
06	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686	0	87	8	-0-
07	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549	0	95	8	-0-
08	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678	0	86	8	-0-
*09	46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727	0	36	8	-0-
-----																
EBONY 55-1-40 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621																
04	39510 X	36542	-0-	-2968	-0-	28891	3	336	4	Y	6650	6022	0	643	1	56
						7315	9					19	8			
05	40362 X	37987	-0-	-2375	-0-	30577	3	329	4	Y	6437	6402	0	31	8	60
						7081	9									
06	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	33385	3	316	4	Y	5986	5951	0	32	8	63
						6585	9									
07	39847 X	39847	-0-	-0-	-0-	33227	3	6620	9	Y	6018	5949	0	44	8	88
08	38358 X	38358	-0-	-0-	-0-	32102	3	6256	9	Y	5687	5662	0	29	8	84
*09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	32147	3	5861	9	Y	5328	5320	0	14	8	78

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		59488 X	59488	-0-	-0-	-0-	48998 3	10490 9	Y	9536	9399 0	101 8		258
05		25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	20635 3	4734 9	Y	4304	4032 0	301 1		175
06		22980 X	21675	-0-	-1305	-0-	17304 3	4371 9	Y	3974	3910 0	59 8		180
07		61473 X	25340	-0-	-36133	-0-	20612 3	4728 9	Y	4298	4175 0	63 8		240
08		61473 X	14783	-0-	-46690	-0-	12054 3	2729 9	Y	2481	1016 0	1633 1		53
09		59490 X	11602	-0-	-47888	-0-	9662 3	1940 9	Y	1764	988 0	767 1		29
											33 8			
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756
04		59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	46561 3	13079 9	N	11890	11879 0	11 8		-0-
05		55304 X	54458	-0-	-846	-0-	42608 3	11850 9	N	10773	10759 0	14 8		-0-
06		53520 X	46901	-0-	-6619	-0-	37261 3	9640 9	N	8764	8753 0	11 8		-0-
07		55304 X	50668	-0-	-4636	-0-	40054 3	10614 9	N	9649	9636 0	13 8		-0-
08		55304 X	49731	-0-	-5573	-0-	39326 3	10405 9	N	9459	9452 0	7 8		-0-
09		53520 X	39993	-0-	-13527	-0-	31304 3	8689 9	N	7899	7898 0	1 8		-0-
-----														
BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294
04		45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	36145 3	9159 9	N	8326	8180 0	146 8		-0-
05		49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	39468 3	9918 9	N	9016	8926 0	90 8		-0-
06		46741 X	46741	-0-	-0-	-0-	38814 3	7927 9	N	7206	7099 0	107 8		-0-
07		47461 X	45119	-0-	-2342	-0-	36887 3	8232 9	N	7484	7377 0	107 8		-0-
08		49383 X	47427	-0-	-1956	-0-	39002 3	8425 9	N	7659	7567 0	92 8		-0-
09		47790 X	36549	-0-	-11241	-0-	29981 3	6568 9	N	5971	5936 0	35 8		-0-
-----														
WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173	- 17868
04		27270 X	19434	-0-	-7836	-0-	14894 3	4540 9	N	4127	4126 0	28 8		38
05		26009 X	20200	-0-	-5809	-0-	15238 3	4962 9	N	4511	4465 0	42 8		42
06		22080 X	18278	-0-	-3802	-0-	13987 3	4291 9	N	3901	3870 0	32 8		41
07		20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	16031 3	4656 9	N	4233	4155 0	58 8		61
08		20212 X	18003	-0-	-2209	-0-	13966 3	4037 9	N	3670	3645 0	32 8		54
09		19560 X	19108	-0-	-452	-0-	14872 3	4236 9	N	3851	3833 0	16 8		56
-----														
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026	- 17855
04		45540 X	38825	-0-	-6715	-0-	2 1	31689 3	N	6485	6384 0	101 8		-0-
							7134 9							
05		44733 X	37975	-0-	-6758	-0-	2 1	31084 3	N	6263	6223 0	40 8		-0-
							6889 9							
06		43080 X	38137	-0-	-4943	-0-	2 1	31257 3	N	6253	6200 0	53 8		-0-
							6878 9							
07		41664 X	38495	-0-	-3169	-0-	2 1	31388 3	N	6459	6334 0	125 8		-0-
							7105 9							
08		41664 X	40440	-0-	-1224	-0-	2 1	33057 3	N	6710	6605 0	105 8		-0-
							7381 9							
09		38820 X	37913	-0-	-907	-0-	2 1	31073 3	N	6216	6177 0	39 8		-0-
							6838 9							
-----														
BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----														
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		86820 X	70479	-0-	-16341	-0-	55264 3	15215 9		N	13832	13672 0	160 8	-0-
05		86304 X	74619	-0-	-11685	-0-	59216 3	15403 9		N	14003	13880 0	123 8	-0-
06		77070 X	72361	-0-	-4709	-0-	57667 3	14694 9		N	13358	13190 0	168 8	-0-
07		74896 X	74445	-0-	-451	-0-	59365 3	15080 9		N	13709	13563 0	146 8	-0-
08		74896 X	72943	-0-	-1953	-0-	58658 3	14285 9		N	12986	12895 0	91 8	-0-
09		72360 X	51200	-0-	-21160	-0-	41267 3	9933 9		N	9030	8989 0	41 8	-0-
-----														
BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
04		15630 X	14442	-0-	-1188	-0-	10437 3	202 4		N	3457	3453 0	25 8	32
							3803 9							
05		15996 X	15143	-0-	-853	-0-	10521 3	226 4		N	3996	3952 0	39 8	37
							4396 9							
06		14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992 3	188 4		N	3037	3008 0	34 8	32
							3341 9							
07		15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11534 3	188 4		N	2982	2919 0	52 8	43
							3280 9							
08		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12370 3	215 4		N	2942	2908 0	34 8	43
							3236 9							
*09		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	12391 3	174 4		N	2814	2802 0	14 8	41
							3095 9							
-----														
BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
-----														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567 - 18379		
04	28620 X	25295	-0-	-3325	-0-	19298	3	274	4	Y	5203	4796	0	408 1 45
						5723	9					26	8	
05	29574 X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42 8 54
						6391	9							
06	27990 X	27856	-0-	-134	-0-	22146	3	270	4	Y	4945	4911	0	36 8 52
						5440	9							
07	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	29624	3	6105	9	Y	5550	5453	0	68 8 81
08	27993 X	25864	-0-	-2129	-0-	20822	3	5042	9	Y	4584	4564	0	33 8 68
09	27870 X	20234	-0-	-7636	-0-	15556	3	4678	9	Y	4253	4246	0	13 8 62
-----														
MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946 - 15265		
04	26400 X	25824	-0-	-576	-0-	21734	3	4090	9	N	3718	3676	0	42 8 -0-
05	27280 X	25421	-0-	-1859	-0-	21461	3	3960	9	N	3600	3569	0	31 8 -0-
06	26070 X	24138	-0-	-1932	-0-	20465	3	3673	9	N	3339	3304	0	35 8 -0-
07	26815 X	24506	-0-	-2309	-0-	20818	3	3688	9	N	3353	3317	0	36 8 -0-
08	26815 X	23025	-0-	-3790	-0-	19381	3	3644	9	N	3313	3292	0	21 8 -0-
09	25830 X	22931	-0-	-2899	-0-	19383	3	3548	9	N	3225	3216	0	9 8 -0-
-----														
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-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-	
-----														
MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440 - 14902		
04	49230 X	31598	-0-	-17632	-0-	26513	3	5085	9	N	4623	4563	0	60 8 -0-
05	50871 X	31297	-0-	-19574	-0-	26251	3	5046	9	N	4587	4544	0	43 8 -0-
06	34170 X	29775	-0-	-4395	-0-	25049	3	4726	9	N	4296	4250	0	46 8 -0-
07	33480 X	29475	-0-	-4005	-0-	24845	3	4630	9	N	4209	4163	0	46 8 -0-
08	33480 X	28793	-0-	-4687	-0-	24261	3	4532	9	N	4120	4093	0	27 8 -0-
09	31590 X	27071	-0-	-4519	-0-	22902	3	4169	9	N	3790	3779	0	11 8 -0-
-----														
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565 - 18200		
04	27060 X	20910	-0-	-6150	-0-	17317	3	3593	9	Y	3266	3204	0	62 8 -0-
05	27094 X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40 8 -0-
06	25950 X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763	0	13 8 -0-
07	26815 X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538	0	43 8 -0-
08	24583 X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333	0	24 8 -0-
09	21150 X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150	0	23 8 -0-



PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
ZION 55-1-17 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
04		53610 X	35426	-0-	-18184	-0-	28220	3	387	4	N	6199	6001	0	198	8	-0-
							6819	9									
05		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
							6929	9									
06		38824 X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529	0	45	8	-0-
							7231	9									
07		44923 X	44923	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428	0	126	8	-0-
							8309	9									
08		45367 X	45367	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628	0	78	8	-0-
							8477	9									
*09		42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	34661	3	394	4	N	7171	7105	0	66	8	-0-
							7888	9									
-----																	
ARCHES 55-1-17 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304																	
04		50550 X	46106	-0-	-4444	-0-	36220	3	9886	9	N	8987	8817	0	170	8	-0-
05		45973 X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-
06		47100 X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042	0	38	8	-0-
07		48848 X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024	0	105	8	-0-
08		48670 X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778	0	63	8	-0-
09		46110 X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168	0	56	8	-0-
-----																	
BOBCAT 55-1-28 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288																	
04		29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	24140	3	5817	9	Y	5288	5272	0	16	8	-0-
05		32206 X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-
06		29580 X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039	0	21	8	-0-
07		30566 X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350	0	35	8	-0-
08		32395 X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861	0	24	8	-0-
09		31170 X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640	0	12	8	-0-
-----																	
ASHLOCK 1-34																	
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868																	
04		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	5852	3	96	4	Y	1903	1892	0	12	8	8
							2093	9									
05		7316 X	6832	-0-	-484	-0-	4865	3	82	4	Y	1714	1706	0	4	8	12
							1885	9									
06		7080 X	4807	-0-	-2273	-0-	3225	3	65	4	Y	1379	1379	0	4	8	8
							1517	9									
07		8308 X	6004	-0-	-2304	-0-	4219	3	76	4	Y	1554	1546	0	11	8	5
							1709	9									
08		7409 X	6849	-0-	-560	-0-	4292	3	102	4	Y	2232	2224	0	5	8	8
							2455	9									
09		7170 X	6942	-0-	-228	-0-	4724	3	88	4	Y	1936	1931	0	4	8	9
							2130	9									
-----																	
OAK 55-1-30 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671																	
04		60960 X	51660	-0-	-9300	-0-	47573	3	4087	9	Y	3715	3697	0	18	8	-0-
05		59551 X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	8	-0-
06		57630 X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24	8	-0-
07		56358 X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38	8	-0-
08		49469 X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24	8	-0-
*09		48104 X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		1H	RRCID	->	284404	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	-	18665
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	31170	X	28386	-0-	-2784	-0-	21815	3	6571	9	Y	5974	5959	0	15	8	-0-		
05	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22	8	-0-		
06	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22	8	-0-		
07	30442	X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32	8	-0-		
08	28706	X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20	8	-0-		
09	27780	X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8	8	-0-		
-----																			
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID	->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	-	18511		
04	30240	X	25384	-0-	-4856	-0-	19671	3	5713	9	Y	5194	5181	0	13	8	-0-		
05	31248	X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18	8	-0-		
06	30240	X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6	8	-0-		
07	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41	8	-0-		
08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24	8	-0-		
*09	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12	8	-0-		
-----																			
BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID	->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	-	18218		
04	25740	X	25297	-0-	-443	-0-	20187	3	5110	9	Y	4645	4632	0	13	8	-0-		
05	26598	X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20	8	-0-		
06	25740	X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18	8	-0-		
07	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30	8	-0-		
08	25389	X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18	8	-0-		
09	24570	X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9	8	-0-		
-----																			
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID	->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441	-	18371		
04	67800	X	62229	-0-	-5571	-0-	52026	3	10203	9	Y	9275	9252	0	23	8	-0-		
05	66557	X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	8	-0-		
06	63270	X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31	8	-0-		
07	64294	X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49	8	-0-		
08	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32	8	-0-		
*09	59229	X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16	8	-0-		
-----																			
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID	->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	-	16106		
04	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	11567	3	171	4	Y	2687	2680	0	25	8	415		
							2956	9											
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433		
							3002	9											
06	14310	X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22	8	324		
							2593	9											
07	15190	X	14062	-0-	-1128	-0-	10946	3	170	4	Y	2678	2621	0	48	8	333		
							2946	9											
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	11138	3	182	4	Y	2636	2626	0	38	8	305		
							2900	9											
*09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	10597	3	185	4	Y	2654	2586	0	18	8	355		
							2919	9											
-----																			
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID	->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645	-	19102		
04	35610	X	32604	-0-	-3006	-0-	27745	3	4859	9	Y	4417	4353	0	64	8	-0-		
05	36332	X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	8	-0-		
06	33480	X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18	8	-0-		
07	33697	X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50	8	-0-		
08	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28	8	-0-		
09	29190	X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24	8	-0-		

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	121710	X	84294	-0-	-37416	-0-	80491	3	3803	9	Y	3457	3422	0	35	8	-0-		
05	125767	X	84436	-0-	-41331	-0-	80582	3	3854	9	Y	3504	3450	0	54	8	-0-		
06	96780	X	78991	-0-	-17789	-0-	75307	3	3684	9	Y	3349	3306	0	43	8	-0-		
07	90830	X	79580	-0-	-11250	-0-	75770	3	3810	9	Y	3464	3394	0	70	8	-0-		
08	89683	X	77669	-0-	-12014	-0-	73874	3	3795	9	Y	3450	3404	0	46	8	-0-		
09	84480	X	71709	-0-	-12771	-0-	68300	3	3409	9	Y	3099	3077	0	22	8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:				2HR	RRCID	->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068	-	21694
04	45390	X	38940	-0-	-6450	-0-	33516	3	5424	9	N	4931	4915	0	16	8	-0-		
05	72994	X	72994	-0-	-0-	-0-	67755	3	5239	9	N	4763	4738	0	25	8	-0-		
06	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	62390	3	4642	9	N	4220	4201	0	19	8	-0-		
07	40579	X	36790	-0-	-3789	-0-	31874	3	4916	9	N	4469	4437	0	32	8	-0-		
08	158287	X	158287	-0-	-0-	-0-	153380	3	4907	9	N	4461	4440	0	21	8	-0-		
09	39270	X	33858	-0-	-5412	-0-	29344	3	4514	9	N	4104	4094	0	10	8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:				1H	RRCID	->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424	-	18524
04	54060	X	43986	-0-	-10074	-0-	37193	3	6793	9	Y	6175	6152	0	23	8	-0-		
05	55862	X	55290	-0-	-572	-0-	46750	3	8540	9	Y	7764	7728	0	36	8	-0-		
06	54060	X	50310	-0-	-3750	-0-	42279	3	8031	9	Y	7301	7271	0	30	8	-0-		
07	55335	X	49896	-0-	-5439	-0-	42018	3	7878	9	Y	7162	7115	0	47	8	-0-		
08	54312	X	48326	-0-	-5986	-0-	40514	3	7812	9	Y	7102	7070	0	32	8	-0-		
09	52560	X	44906	-0-	-7654	-0-	37615	3	7291	9	Y	6628	6613	0	15	8	-0-		
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:				1H	RRCID	->	284606	COMPL.	DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278	-	18836
04	32790	X	24848	-0-	-7942	-0-	20477	3	4371	9	Y	3974	3906	0	68	8	-0-		
05	33883	X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	8	-0-		
06	30750	X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-		
07	30876	X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80	8	-0-		
08	30876	X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44	8	-0-		
09	27090	X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39	8	-0-		
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:				2H	RRCID	->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921	-	20875
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	5241	3	1915	9	N	1741	1706	0	35	8	-0-		
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	8	-0-		
06	8010	X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8	-0-		
07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8	-0-		
08	9238	X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8	-0-		
09	8940	X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0	7	8	-0-		
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:				1H	RRCID	->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969	-	18794
04	10140	X	7185	-0-	-2955	-0-	2820	3	4365	9	Y	3968	3948	0	16	8	17		
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25		
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8	20		
07	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8	11		
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	3539	3	4234	9	Y	3849	3836	0	10	8	14		
09	5100	X	4997	-0-	-103	-0-	2131	3	2866	9	Y	2605	2606	0	1	8	12		
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:				1H	RRCID	->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414	-	18166
04	36900	X	21439	-0-	-15461	-0-	17217	3	4222	9	Y	3838	3769	0	69	8	-0-		
05	37107	X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	8	-0-		
06	34080	X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8	-0-		
07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8	-0-		
08	35805	X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8	-0-		
09	34650	X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0	38	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	16277 3	4602 9	N	4184	4170 0	14 8	-0-
05		24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	21227 3	3177 9	N	2888	2875 0	13 8	-0-
06		29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	25446 3	3578 9	N	3253	3239 0	14 8	-0-
07		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13421 3	3982 9	N	3620	3595 0	25 8	-0-
08		43196 X	43196	-0-	-0-	-0-	39620 3	3576 9	N	3251	3236 0	15 8	-0-
*09		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	7688 3	1188 9	N	1080	1078 0	2 8	-0-
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11856	-	21975	
04		51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	1 1	38976 3	Y	11523	11496 0	27 8	-0-
							12675 9						
05		53289 X	49734	-0-	-3555	-0-	1 1	37493 3	Y	11127	11085 0	42 8	-0-
							12240 9						
06		51570 X	43538	-0-	-8032	-0-	1 1	32957 3	Y	9618	9586 0	32 8	-0-
							10580 9						
07		53289 X	48361	-0-	-4928	-0-	1 1	36586 3	Y	10704	10647 0	57 8	-0-
							11774 9						
08		47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	1 1	35976 3	Y	10217	10179 0	38 8	-0-
							11239 9						
*09		43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	1 1	33464 3	Y	9270	9252 0	18 8	-0-
							10197 9						
-----													
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10247	-	19949	
04		68640 X	58659	-0-	-9981	-0-	47774 3	10885 9	N	9895	9680 0	215 8	-0-
05		68231 X	56469	-0-	-11762	-0-	46100 3	10369 9	N	9426	9267 0	159 8	-0-
06		63720 X	53785	-0-	-9935	-0-	43806 3	9979 9	N	9072	8966 0	106 8	-0-
07		60605 X	53820	-0-	-6785	-0-	44088 3	9732 9	N	8847	8739 0	108 8	-0-
08		60605 X	51383	-0-	-9222	-0-	41774 3	9609 9	N	8735	8661 0	74 8	-0-
09		58650 X	47959	-0-	-10691	-0-	39005 3	8954 9	N	8140	8101 0	39 8	-0-
-----													
BETTS 54-4-24		WELL #:	1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11167	-	15075	
04		8640 X	7893	-0-	-747	-0-	3 1	6434 2	N	1324	1390 0	31 8	500
							1456 9						
05		7409 X	6670	-0-	-739	-0-	3 1	5119 2	N	1407	1331 0	10 8	566
							1548 9						
06		8100 X	7535	-0-	-565	-0-	3 1	5883 2	N	1499	1490 0	13 8	562
							1649 9						
07		8370 X	8212	-0-	-158	-0-	3 1	6536 2	N	1521	1363 0	186 1	501
							1673 9				33 8		
08		8370 X	7600	-0-	-770	-0-	3 1	6293 2	N	1185	1151 0	28 8	507
							1304 9						
09		7890 X	7153	-0-	-737	-0-	3 1	5586 2	N	1422	1411 0	10 8	508
							1564 9						
-----													
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12384	-	16575	
04		13530 X	12309	-0-	-1221	-0-	9529 2	200 4	Y	2345	2283 0	66 8	10
							2580 9						
05		13981 X	10317	-0-	-3664	-0-	7902 2	164 4	Y	2046	2020 0	22 8	14
							2251 9						
06		13500 X	12039	-0-	-1461	-0-	8936 2	193 4	Y	2645	2613 0	31 8	15
							2910 9						
07		16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	12956 2	254 4	Y	2815	2716 0	105 8	9
							3097 9						
08		12710 X	7550	-0-	-5160	-0-	5538 2	118 4	Y	1722	1707 0	18 8	6
							1894 9						
*09		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	9250 2	205 4	Y	2770	2727 0	36 8	13
							3047 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	36721	3	9490	9	Y	8627	8609	0	39
05	44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	45
06	47100 X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y	7931	7925	0	37
07	48670 X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y	7944	7923	0	43
08	43493 X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y	7446	7431	0	37
09	42090 X	37265	-0-	-4825	-0-	29447	3	7818	9	Y	7107	7074	0	41
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
04	25200 X	23920	-0-	-1280	-0-	19168	3	4752	9	N	4320	2513	0	106
05	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	17752	3	4422	9	N	4020	4027	0	99
06	22920 X	20489	-0-	-2431	-0-	16494	3	3995	9	N	3632	3642	0	89
07	24707 X	19899	-0-	-4808	-0-	15949	3	3950	9	N	3591	3593	0	87
08	24707 X	18925	-0-	-5782	-0-	15208	3	3717	9	N	3379	1565	0	105
09	23910 X	16791	-0-	-7119	-0-	13547	3	3244	9	N	2949	2972	0	75
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873														
04	40020 X	29373	-0-	-10647	-0-	22939	3	6434	9	N	5849	5833	0	-0-
05	39029 X	24015	-0-	-15014	-0-	18654	3	5361	9	N	4874	4853	0	-0-
06	35040 X	24754	-0-	-10286	-0-	19322	3	5432	9	N	4938	4919	0	-0-
07	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	27767	3	7623	9	N	6930	6890	0	-0-
08	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	27905	3	7420	9	N	6745	6718	0	-0-
*09	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	26620	3	6923	9	N	6294	6281	0	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006														
04	21300 X	20488	-0-	-812	-0-	15215	3	5273	9	N	4794	4792	0	-0-
05	21359 X	17866	-0-	-3493	-0-	12921	3	4945	9	N	4495	4495	0	-0-
06	22170 X	18277	-0-	-3893	-0-	14144	3	4133	9	N	3757	3755	0	-0-
07	22909 X	19793	-0-	-3116	-0-	14528	3	5265	9	N	4786	4781	0	-0-
08	22909 X	19175	-0-	-3734	-0-	14157	3	5018	9	N	4562	4562	0	-0-
09	20820 X	18293	-0-	-2527	-0-	13658	3	4635	9	N	4214	4211	0	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
04	36510 X	34127	-0-	-2383	-0-	25988	3	8139	9	Y	7399	7396	0	-0-
05	37727 X	33838	-0-	-3889	-0-	25852	3	7986	9	Y	7260	7260	0	-0-
06	36510 X	28764	-0-	-7746	-0-	22175	3	6589	9	Y	5990	5988	0	-0-
07	35278 X	32525	-0-	-2753	-0-	25379	3	7146	9	Y	6496	6489	0	-0-
08	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	23675	3	6513	9	Y	5921	5921	0	-0-
*09	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	21276	3	6162	9	Y	5602	5598	0	-0-
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
04	32340 X	26788	-0-	-5552	-0-	18882	3	346	4	Y	6873	6807	0	31
05	40583 X	40583	-0-	-0-	-0-	29875	3	464	4	Y	9313	9237	0	49
06	32640 X	23630	-0-	-9010	-0-	16091	3	326	4	Y	6557	6533	0	31
07	33728 X	21780	-0-	-11948	-0-	14292	3	321	4	Y	6515	6474	0	35
08	36704 X	17150	-0-	-19554	-0-	11185	3	257	4	Y	5189	5158	0	26
09	35520 X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	36

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	39570	X	36597	-0-	-2973	-0-	30000 3	6597 9	N	5997	5974 0	23 8	-0-
05	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	31366 3	7093 9	N	6448	6413 0	35 8	-0-
06	35160	X	30319	-0-	-4841	-0-	24720 3	5599 9	N	5090	5066 0	24 8	-0-
07	37820	X	33548	-0-	-4272	-0-	27616 3	5932 9	N	5393	5354 0	39 8	-0-
08	38471	X	31916	-0-	-6555	-0-	26086 3	5830 9	N	5300	5278 0	22 8	-0-
09	37230	X	30332	-0-	-6898	-0-	24974 3	5358 9	N	4871	4861 0	10 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820				
04	56310	X	22143	-0-	-34167	-0-	18190 3	3953 9	N	3594	3546 0	48 8	-0-
05	55619	X	55619	-0-	-0-	-0-	44756 3	10863 9	N	9875	9754 0	121 8	-0-
06	44400	X	43743	-0-	-657	-0-	35040 3	8703 9	N	7912	7829 0	83 8	-0-
07	45384	X	38988	-0-	-6396	-0-	31900 3	7088 9	N	6444	6335 0	109 8	-0-
08	55614	X	40982	-0-	-14632	-0-	32761 3	8221 9	N	7474	7410 0	64 8	-0-
09	53820	X	39495	-0-	-14325	-0-	31777 3	7718 9	N	7016	6990 0	26 8	-0-
BOB COUCH 3-10		WELL #: 2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018			TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818				
04	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	16965 3	222 4	N	3671	3666 1	108 8	267
							4038 9						
05	21111	X	20950	-0-	-161	-0-	17661 3	177 4	N	2829	2995 1	9 8	92
							3112 9						
06	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	16173 3	194 4	N	3277	2889 1	22 8	458
							3605 9						
07	21917	X	18838	-0-	-3079	-0-	14787 3	203 4	N	3498	3478 1	35 8	443
							3848 9						
08	21917	X	17961	-0-	-3956	-0-	14052 3	180 4	N	3390	3320 1	7 8	506
							3729 9						
09	21210	X	17365	-0-	-3845	-0-	13966 3	173 4	N	2933	2975 1	10 8	454
							3226 9						
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019			TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849				
04	38670	X	35418	-0-	-3252	-0-	29098 3	6320 9	N	5745	5702 0	43 8	-0-
05	38223	X	34486	-0-	-3737	-0-	28340 3	6146 9	N	5587	5527 0	60 8	-0-
06	35460	X	31066	-0-	-4394	-0-	25456 3	5610 9	N	5100	5056 0	44 8	-0-
07	36611	X	33982	-0-	-2629	-0-	28044 3	5938 9	N	5398	5322 0	76 8	-0-
08	36611	X	31692	-0-	-4919	-0-	26040 3	5652 9	N	5138	5093 0	45 8	-0-
09	35430	X	31071	-0-	-4359	-0-	25872 3	5199 9	N	4726	4705 0	21 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286441		COMPL. DATE 11/09/2018			TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814				
04	51600	X	43645	-0-	-7955	-0-	1 1	33182 3	Y	9511	9460 0	51 8	-0-
							10462 9						
05	53320	X	42295	-0-	-11025	-0-	1 1	32106 3	Y	9262	9189 0	73 8	-0-
							10188 9						
06	49380	X	37135	-0-	-12245	-0-	1 1	28500 3	Y	7849	7794 0	55 8	-0-
							8634 9						
07	47709	X	38273	-0-	-9436	-0-	1 1	29273 3	Y	8181	8095 0	86 8	-0-
							8999 9						
08	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	1 1	27947 3	Y	7550	7499 0	51 8	-0-
							8305 9						
09	33750	X	33236	-0-	-514	-0-	1 1	26314 3	Y	6292	6269 0	23 8	-0-
							6921 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		36990 X	34113	-0-	-2877	-0-	27040	3	7073	9	Y	6430	5811 0 618 1 54
05		35030 X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790 0 58 8 54
06		36210 X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146 0 51 8 54
07		37417 X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368 0 76 8 79
08		36952 X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133 0 48 8 76
09		34110 X	28879	-0-	-5231	-0-	23575	3	5304	9	Y	4822	4808 0 20 8 70
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214	
04		34260 X	33964	-0-	-296	-0-	28521	3	5443	9	N	4948	4912 0 36 8 -0-
05		35402 X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368 0 52 8 -0-
06		35310 X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966 0 43 8 -0-
07		36487 X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136 0 36 8 -0-
08		36487 X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956 0 34 8 -0-
09		33960 X	29660	-0-	-4300	-0-	24476	3	5184	9	N	4713	4698 0 15 8 -0-
-----													
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11278	- 17648	
04		29280 X	12842	-0-	-16438	-0-	9217	3	161	4	N	3149	3151 1 14 8 131
05		26102 X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896 1 16 8 200
06		25230 X	18225	-0-	-7005	-0-	15736	3	111	4	N	2162	2327 1 14 8 21
07		20181 X	20138	-0-	-43	-0-	16845	3	148	4	N	2859	2592 1 10 8 278
08		21421 X	21270	-0-	-151	-0-	18425	3	133	4	N	2465	2540 1 16 8 187
*09		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	19635	3	141	4	N	2707	2809 1 11 8 74
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11188	- 21171	
04		32790 X	31010	-0-	-1780	-0-	25015	3	5995	9	N	5450	5431 0 19 8 -0-
05		33883 X	29292	-0-	-4591	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028 0 -0-
06		32790 X	27278	-0-	-5512	-0-	23279	3	3999	9	N	3635	3635 0 -0-
07		32736 X	29537	-0-	-3199	-0-	25464	3	4073	9	N	3703	3703 0 -0-
08		32736 X	26476	-0-	-6260	-0-	23480	3	2996	9	N	2724	2707 0 17 8 -0-
09		31380 X	25171	-0-	-6209	-0-	21721	3	3450	9	N	3136	3127 0 9 8 -0-
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11282	- 19630	
04		36210 X	27706	-0-	-8504	-0-	21283	3	6423	9	N	5839	5819 0 20 8 -0-
05		35061 X	31463	-0-	-3598	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229 0 -0-
06		28980 X	22662	-0-	-6318	-0-	16866	3	5796	9	N	5269	5269 0 -0-
07		29946 X	20872	-0-	-9074	-0-	15804	3	5068	9	N	4607	4607 0 -0-
08		31465 X	19740	-0-	-11725	-0-	15014	3	4726	9	N	4296	4281 0 15 8 -0-
09		30450 X	23004	-0-	-7446	-0-	19070	3	3934	9	N	3576	3566 0 10 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BOND UNIT 3-7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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
-----																
04		31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	28259 2585 9	3	181 4	N	2350	2284 0	54 8			151
05		28307 X	28307	-0-	-0-	-0-	25668 2463 9	3	176 4	N	2239	2191 0	53 8			146
06		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	18852 1943 9	3	138 4	N	1766	1743 0	34 8			135
07		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	24337 2408 9	3	171 4	N	2189	2126 0	62 8			136
08		27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	25027 2482 9	3	167 4	N	2256	2199 0	38 8			155
*09		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	23881 1785 9	3	136 4	N	1623	1654 0	16 8			108
-----																
RIVERTON 57-2-19																
04		31770 X	29659	-0-	-2111	-0-	25746 3913 9	3	3913 9	Y	3557	3488 0	69 8			-0-
05		32829 X	30377	-0-	-2452	-0-	26622 3755 9	3	3755 9	Y	3414	3347 0	67 8			-0-
06		31170 X	29705	-0-	-1465	-0-	26102 3603 9	3	3603 9	Y	3275	3212 0	63 8			-0-
07		31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	27194 4052 9	3	4052 9	Y	3684	3605 0	79 8			-0-
08		30907 X	27160	-0-	-3747	-0-	23709 3451 9	3	3451 9	Y	3137	3089 0	48 8			-0-
09		29910 X	24993	-0-	-4917	-0-	21920 3073 9	3	3073 9	Y	2794	2775 0	19 8			-0-
-----																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
04		76440 X	67053	-0-	-9387	-0-	57090 9963 9	3	9963 9	N	9057	8942 0	115 8			-0-
05		78988 X	41748	-0-	-37240	-0-	36614 5134 9	3	5134 9	N	4667	4580 0	87 8			-0-
06		76440 X	53877	-0-	-22563	-0-	47573 6304 9	3	6304 9	N	5731	5597 0	134 8			-0-
07		69967 X	49346	-0-	-20621	-0-	41937 7409 9	3	7409 9	N	6735	6623 0	112 8			-0-
08		69967 X	53773	-0-	-16194	-0-	45561 8212 9	3	8212 9	N	7465	7401 0	64 8			-0-
09		67710 X	55519	-0-	-12191	-0-	48113 7406 9	3	7406 9	N	6733	6707 0	26 8			-0-
-----																
ASPEN 55-1-30 UNIT																
04		29310 X	22843	-0-	-6467	-0-	18364 4479 9	3	4479 9	N	4072	4048 0	24 8			-0-
05		28303 X	22759	-0-	-5544	-0-	18427 4332 9	3	4332 9	N	3938	3905 0	33 8			-0-
06		26250 X	20708	-0-	-5542	-0-	16575 4133 9	3	4133 9	N	3757	3731 0	26 8			-0-
07		25668 X	23285	-0-	-2383	-0-	18399 4886 9	3	4886 9	N	4442	4391 0	51 8			-0-
08		25668 X	23190	-0-	-2478	-0-	18480 4710 9	3	4710 9	N	4282	4247 0	35 8			-0-
09		22830 X	22450	-0-	-380	-0-	18065 4385 9	3	4385 9	N	3986	3971 0	15 8			-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
04		44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-				N	-0-					-0-
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-					-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-					-0-
07		558 X	502	-0-	-56	-0-	411 3	91 9	N	83	83 0					-0-
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	27 3	8 9	N	7	4 0		3 8			-0-
*09		31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	24651 3	6624 9	N	6022	6006 0		16 8			-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
04		2370 X	377	-0-	-1993	-0-	345 3	32 9	N	29	29 0					-0-
05		2449 X	431	-0-	-2018	-0-	431 3		N	-0-						-0-
06		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	10988 3	1730 9	N	1573	1551 0		22 8			-0-
07		23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	20226 3	3527 9	N	3206	3205 0		1 8			-0-
08		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	19814 3	3366 9	N	3060	3049 0		11 8			-0-
*09		22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	19589 3	2808 9	N	2553	2548 0		5 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 #: 4H		RRCID -> 286815		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10955		- 18401		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*09	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-		12885 3	4012 9	N	3647	3639 0	8 8	-0-	
-----														
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286847		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10941		PERF.11206		- 21261		
04	51690 X	40888	-0-	-10802	-0-		33222 3	7666 9	N	6969	6943 0	26 8	-0-	
05	53413 X	49490	-0-	-3923	-0-		40072 3	9418 9	N	8562	8562 0		-0-	
06	50670 X	49438	-0-	-1232	-0-		40530 3	8908 9	N	8098	8098 0		-0-	
07	47988 X	47341	-0-	-647	-0-		38414 3	8927 9	N	8115	8115 0		-0-	
08	49476 X	44200	-0-	-5276	-0-		35939 3	8261 9	N	7510	7484 0	26 8	-0-	
09	49440 X	43895	-0-	-5545	-0-		35765 3	8130 9	N	7391	7376 0	15 8	-0-	
-----														
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11405		- 15377		
04	23280 X	19871	-0-	-3409	-0-		1 1	13252 3	N	6016	5364 0	652 8	-0-	
05	39357 X	39357	-0-	-0-	-0-		6618 9	1 1	30220 3	N	8305	8106 0	199 8	-0-
06	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-		9136 9	1 1	14442 3	N	4341	4135 0	206 8	-0-
07	20522 X	19403	-0-	-1119	-0-		4775 9	1 1	14166 3	N	4760	4620 0	140 8	-0-
08	25947 X	17608	-0-	-8339	-0-		5236 9	1 1	12847 3	N	4327	4213 0	114 8	-0-
09	25110 X	19476	-0-	-5634	-0-		4760 9	1 1	14202 3	N	4794	4683 0	111 8	-0-
							5273 9							
-----														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286979		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10615		- 20290		
04	68010 X	58486	-0-	-9524	-0-		43549 3	14937 9	N	13579	13462 1	10 8	400	
05	59768 X	48012	-0-	-11756	-0-		37236 3	10776 9	N	9796	9862 1	19 8	315	
06	48270 X	47167	-0-	-1103	-0-		36201 3	10966 9	N	9969	9907 1		377	
07	60450 X	40770	-0-	-19680	-0-		31765 3	9005 9	N	8186	8435 1	2 8	126	
08	60450 X	42250	-0-	-18200	-0-		32746 3	9504 9	N	8640	8545 1	4 8	217	
09	58500 X	36786	-0-	-21714	-0-		28244 3	8542 9	N	7765	7832 1	15 8	135	
-----														
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286993		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11096		- 21048		
04	78570 X	61222	-0-	-17348	-0-		48775 3	12447 9	N	11315	11202 0	113 8	-0-	
05	78709 X	57113	-0-	-21596	-0-		46422 3	10691 9	N	9719	9635 0	84 8	-0-	
06	74340 X	55757	-0-	-18583	-0-		45254 3	10503 9	N	9548	9454 0	94 8	-0-	
07	66402 X	56074	-0-	-10328	-0-		45398 3	10676 9	N	9705	9608 0	97 8	-0-	
08	66402 X	54880	-0-	-11522	-0-		44319 3	10561 9	N	9601	9542 0	59 8	-0-	
09	62070 X	53391	-0-	-8679	-0-		43404 3	9987 9	N	9079	9054 0	25 8	-0-	
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287046		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10225		- 17075		
04	61170 X	57521	-0-	-3649	-0-		48994 3	8527 9	N	7752	7626 0	126 8	-0-	
05	63209 X	57805	-0-	-5404	-0-		49470 3	8335 9	N	7577	7502 0	75 8	-0-	
06	61170 X	53498	-0-	-7672	-0-		44989 3	8509 9	N	7735	7658 0	77 8	-0-	
07	60946 X	49908	-0-	-11038	-0-		42496 3	7412 9	N	6738	6663 0	75 8	-0-	
08	60946 X	49337	-0-	-11609	-0-		42425 3	6912 9	N	6284	6219 0	65 8	-0-	
09	58170 X	32555	-0-	-25615	-0-		26305 3	6250 9	N	5682	5657 0	25 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEMIOLE STATE 56-2-25 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	64320 X	49565	-0-	-14755	-0-	37259 3	12306 9		N	11187	6494 0	30 8	4427 1	274
05	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	45308 3	12928 9		N	11753	11737 0			290
06	55110 X	54271	-0-	-839	-0-	42670 3	11601 9		N	10546	10579 0			257
07	56200 X	56200	-0-	-0-	-0-	44217 3	11983 9		N	10894	10886 0			265
08	58249 X	54353	-0-	-3896	-0-	42584 3	11769 9		N	10699	4938 0	5639 1		333
09	56370 X	48754	-0-	-7616	-0-	38361 3	10393 9		N	9448	9524 0	54 8	15 8	242
-----														
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
04	28740 X	18838	-0-	-9902	-0-	13957 3	4881 9		N	4437	4416 0	21 8		-0-
05	22847 X	18057	-0-	-4790	-0-	13574 3	4483 9		N	4075	4075 0			-0-
06	22110 X	15132	-0-	-6978	-0-	11366 3	3766 9		N	3424	3424 0			-0-
07	21824 X	20041	-0-	-1783	-0-	14795 3	5246 9		N	4769	4202 0	567 8		-0-
08	21824 X	18378	-0-	-3446	-0-	13472 3	4906 9		N	4460	3859 0	601 8		-0-
09	19170 X	16759	-0-	-2411	-0-	12213 3	4546 9		N	4133	3382 0	751 8		-0-
-----														
HELIOS 56-2-30														
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
04	30480 X	25791	-0-	-4689	-0-	20804 3	4987 9		N	4534	4460 0	74 8		-0-
05	29140 X	24757	-0-	-4383	-0-	19771 3	4986 9		N	4533	4473 0	60 8		-0-
06	27750 X	25715	-0-	-2035	-0-	20580 3	5135 9		N	4668	4599 0	69 8		-0-
07	27962 X	25428	-0-	-2534	-0-	21029 3	4399 9		N	3999	3930 0	69 8		-0-
08	27962 X	23168	-0-	-4794	-0-	18808 3	4360 9		N	3964	3910 0	54 8		-0-
09	25800 X	22977	-0-	-2823	-0-	18691 3	4286 9		N	3896	3874 0	22 8		-0-
-----														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
04	88110 X	73085	-0-	-15025	-0-	60030 3	13055 9		N	11868	11678 0	190 8		-0-
05	91047 X	74707	-0-	-16340	-0-	61702 3	13005 9		N	11823	11679 0	144 8		-0-
06	85530 X	75029	-0-	-10501	-0-	61573 3	13456 9		N	12233	12066 0	167 8		-0-
07	84320 X	65169	-0-	-19151	-0-	53862 3	11307 9		N	10279	10132 0	147 8		-0-
08	84320 X	73100	-0-	-11220	-0-	60207 3	12893 9		N	11721	11617 0	104 8		-0-
09	75030 X	70708	-0-	-4322	-0-	58709 3	11999 9		N	10908	10865 0	43 8		-0-
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
04	45720 X	37144	-0-	-8576	-0-	31033 3	6111 9		N	5555	5480 0	75 8		-0-
05	45043 X	35437	-0-	-9606	-0-	29858 3	5579 9		N	5072	5020 0	52 8		-0-
06	40380 X	33586	-0-	-6794	-0-	28247 3	5339 9		N	4854	4797 0	57 8		-0-
07	41726 X	39755	-0-	-1971	-0-	33778 3	5977 9		N	5434	5367 0	67 8		-0-
08	41726 X	38391	-0-	-3335	-0-	32684 3	5707 9		N	5188	5148 0	40 8		-0-
09	37620 X	35115	-0-	-2505	-0-	29861 3	5254 9		N	4776	4760 0	16 8		-0-
-----														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
04	56040 X	50588	-0-	-5452	-0-	39926 3	10662 9		N	9693	9552 0	141 8		-0-
05	57908 X	47402	-0-	-10506	-0-	37493 3	9909 9		N	9008	8924 0	84 8		-0-
06	54630 X	40125	-0-	-14505	-0-	31889 3	8236 9		N	7487	7384 0	103 8		-0-
07	52886 X	45908	-0-	-6978	-0-	36457 3	9451 9		N	8592	8509 0	83 8		-0-
08	52886 X	43552	-0-	-9334	-0-	34840 3	8712 9		N	7920	7861 0	59 8		-0-
09	51180 X	41102	-0-	-10078	-0-	32953 3	8149 9		N	7408	7352 0	56 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	80520	X	70072	-0-	-10448	-0-	57574	3	12498	9	N	11362	11202	0	160 8	-0-
05	78089	X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116 8	-0-
06	74160	X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	128 8	-0-
07	74493	X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	135 8	-0-
08	74493	X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	80 8	-0-
09	70890	X	56757	-0-	-14133	-0-	47474	3	9283	9	N	8439	8408	0	31 8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949		
04	46710	X	43475	-0-	-3235	-0-	36306	3	7169	9	N	6517	6399	0	118 8	-0-
05	48267	X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81 8	-0-
06	45990	X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	90 8	-0-
07	45570	X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	94 8	-0-
08	45570	X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	63 8	-0-
*09	45141	X	45141	-0-	-0-	-0-	38267	3	6874	9	N	6249	6222	0	27 8	-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806		
04	52080	X	48495	-0-	-3585	-0-	39365	3	9130	9	N	8300	8223	0	77 8	-0-
05	53816	X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57 8	-0-
06	51330	X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	63 8	-0-
07	50902	X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	67 8	-0-
08	50902	X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	39 8	-0-
09	49260	X	36791	-0-	-12469	-0-	30777	3	6014	9	N	5467	5452	0	15 8	-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151		
04	87030	X	69945	-0-	-17085	-0-	56122	3	13823	9	N	12566	12425	0	141 8	-0-
05	89931	X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113 8	-0-
06	87030	X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134 8	-0-
07	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134 8	-0-
08	74555	X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70 8	-0-
09	75570	X	46106	-0-	-29464	-0-	37537	3	8569	9	N	7790	7767	0	23 8	-0-
-----																
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502		
04	47370	X	33520	-0-	-13850	-0-	25459	3	8061	9	N	7328	7288	0	40 8	-0-
05	48949	X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0		-0-
06	38430	X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0		-0-
07	36766	X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0		-0-
08	36766	X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36 8	-0-
09	34260	X	33017	-0-	-1243	-0-	26328	3	6689	9	N	6081	6061	0	20 8	-0-
-----																
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009		
04	18390	X	14765	-0-	-3625	-0-	11584	3	3181	9	N	2892	2883	0	9 8	-0-
05	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0		-0-
06	14190	X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0		-0-
07	15562	X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0		-0-
08	15748	X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7 8	-0-
09	15240	X	13587	-0-	-1653	-0-	10874	3	2713	9	N	2466	2462	0	4 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11855	- 18343				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
04	17040 X	14913	-0-	-2127	-0-	12093	2	117	4	Y	2457	2254	0	204	1	21
						2703	9					8	8			
05	15593 X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12	8	21
						2427	9									
06	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12	8	22
						2278	9									
07	15407 X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11	8	27
08	14787 X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6	8	22
09	14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	10794	2	1692	9	Y	1538	1534	0	4	8	22
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10417	- 14693				
04	41490 X	38864	-0-	-2626	-0-	1	1	34369	3	N	3910	3902	0	36	8	222
						193	4	4301	9							
05	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41	8	231
						192	4	4187	9							
06	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18	8	224
						170	4	3703	9							
07	42448 X	42448	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29	8	291
						186	4	4080	9							
08	42353 X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557	1	150
						173	4	3740	9			18	8			
09	38850 X	35337	-0-	-3513	-0-	1	1	31727	3	N	3135	1512	0	1642	1	123
						160	4	3449	9			8	8			
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470				
04	65130 X	59747	-0-	-5383	-0-	48323	3	11424	9	N	10385	10255	0	117	8	168
05	67301 X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
												86	8			
06	65130 X	30491	-0-	-34639	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
07	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-
08	63519 X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
												46	8			
09	59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-					N	-0-					-0-
CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171				
04	64020 X	58470	-0-	-5550	-0-	45637	3	450	4	N	11257	11239	0	9	8	605
						12383	9									
05	63364 X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
						11645	9									
06	61320 X	51406	-0-	-9914	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
						10877	9									
07	60419 X	50547	-0-	-9872	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544
08	60419 X	50717	-0-	-9702	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
												4	8			
09	58470 X	44618	-0-	-13852	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	188	1	539
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728				
04	39180 X	29423	-0-	-9757	-0-	24978	3	4445	9	N	4041	3999	0	42	8	-0-
05	40486 X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	8	-0-
06	35310 X	27152	-0-	-8158	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
07	31837 X	28311	-0-	-3526	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-
08	31837 X	27768	-0-	-4069	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	8	-0-
09	29430 X	25054	-0-	-4376	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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						
04	61830 X	49980	-0-	-11850	-0-	41046	3	8934	9	N	8122	8000	0	122	8	-0-
05	63891 X	46662	-0-	-17229	-0-	39190	3	7472	9	N	6793	6705	0	88	8	-0-
06	58140 X	45842	-0-	-12298	-0-	37986	3	7856	9	N	7142	7047	0	95	8	-0-
07	55025 X	47190	-0-	-7835	-0-	39277	3	7913	9	N	7194	7097	0	97	8	-0-
08	55025 X	45586	-0-	-9439	-0-	38113	3	7473	9	N	6794	6716	0	78	8	-0-
09	50310 X	41851	-0-	-8459	-0-	34860	3	6991	9	N	6355	6325	0	30	8	-0-
-----																
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11068	- 18775			
04	36240 X	26671	-0-	-9569	-0-	20643	3	6028	9	N	5480	5418	0	62	8	-0-
05	37448 X	25656	-0-	-11792	-0-	19935	3	5721	9	N	5201	5155	0	46	8	-0-
06	33240 X	24127	-0-	-9113	-0-	18861	3	5266	9	N	4787	4734	0	53	8	-0-
07	29295 X	23713	-0-	-5582	-0-	18547	3	5166	9	N	4696	4640	0	56	8	-0-
08	29295 X	22005	-0-	-7290	-0-	17098	3	4907	9	N	4461	4413	0	48	8	-0-
09	26670 X	19666	-0-	-7004	-0-	15080	3	4586	9	N	4169	4150	0	19	8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	287397	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	12184	- 19981			
04	31274 X	31274	-0-	-0-	-0-	25299	2	258	4	Y	5197	5182	0	25	8	49
						5717	9									
05	24650 X	24650	-0-	-0-	-0-	18942	2	242	4	Y	4969	4947	0	25	8	46
						5466	9									
06	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	15724	2	216	4	Y	4365	4344	0	21	8	46
						4802	9									
07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	18608	2	223	4	Y	4539	4488	0	31	8	66
						4993	9									
08	28985 X	22874	-0-	-6111	-0-	17972	2	249	4	Y	4230	4214	0	19	8	63
						4653	9									
09	28050 X	20664	-0-	-7386	-0-	16297	2	188	4	Y	3799	3798	0	8	8	56
						4179	9									
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	287399	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11980	- 20187			
04	17340 X	13952	-0-	-3388	-0-	10390	2	193	4	Y	3063	3031	0	41	8	28
						3369	9									
05	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37	8	48
						5695	9									
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	211	4	Y	3984	3962	0	28	8	42
						4382	9									
07	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	235	4	Y	4595	4532	0	38	8	67
						5055	9									
08	23932 X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	282	4	Y	4244	4213	0	35	8	63
						4668	9									
09	23160 X	7859	-0-	-15301	-0-	3227	2	223	4	Y	4008	3998	0	14	8	59
						4409	9									
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	287400	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12000	- 20611			
04	23040 X	14815	-0-	-8225	-0-	11415	2	153	4	Y	2952	2991	0	14	8	28
						3247	9									
05	23808 X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26	8	35
						4190	9									
06	24300 X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	180	4	Y	3482	3460	0	21	8	36
						3830	9									
07	25110 X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33	8	62
08	20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	15516	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19	8	57
*09	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	13963	2	3759	9	Y	3417	3416	0	8	8	50

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		18420 X	1428	-0-	-16992	-0-	222 2	70 4	Y	1033	1038 0	11 8	10	
							1136 9							
05		19034 X	2839	-0-	-16195	-0-	1088 2	91 4	Y	1509	1487 0	18 8	14	
							1660 9							
06		17310 X	3270	-0-	-14040	-0-	1363 2	95 4	Y	1647	1629 0	15 8	17	
							1812 9							
07		7068 X	6867	-0-	-201	-0-	4650 2	2217 9	Y	2015	1980 0	23 8	29	
08		28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	21545 2	7377 9	Y	6706	6604 0	32 8	99	
*09		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	19736 2	5287 9	Y	4806	4823 0	12 8	70	
-----														
GREYBULL 55-4-11		WELL #:	1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506			
04		15630 X	4976	-0-	-10654	-0-	4976 3		Y	-0-			-0-	
05		16151 X	1349	-0-	-14802	-0-	1349 3		Y	-0-			-0-	
06		12810 X	3368	-0-	-9442	-0-	3368 3		Y	-0-			-0-	
07		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	14977 3		Y	-0-			-0-	
08		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126 3		Y	-0-			-0-	
*09		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 3		Y	-0-			-0-	
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299			
04		87870 X	62290	-0-	-25580	-0-	52424 3	9866 9	N	8969	8848 0	121 8	-0-	
05		84103 X	61217	-0-	-22886	-0-	52116 3	9101 9	N	8274	8186 0	88 8	-0-	
06		81390 X	55060	-0-	-26330	-0-	46403 3	8657 9	N	7870	7777 0	93 8	-0-	
07		68417 X	56456	-0-	-11961	-0-	48175 3	8281 9	N	7528	7435 0	93 8	-0-	
08		64356 X	53711	-0-	-10645	-0-	46201 3	7510 9	N	6827	6772 0	55 8	-0-	
09		62280 X	48469	-0-	-13811	-0-	41042 3	7427 9	N	6752	6730 0	22 8	-0-	
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459			
04		91080 X	80704	-0-	-10376	-0-	72561 3	8143 9	N	7403	7329 0	74 8	-0-	
05		92566 X	77615	-0-	-14951	-0-	70109 3	7506 9	N	6824	6772 0	52 8	-0-	
06		86790 X	71761	-0-	-15029	-0-	64777 3	6984 9	N	6349	6292 0	57 8	-0-	
07		83731 X	70864	-0-	-12867	-0-	64134 3	6730 9	N	6118	6060 0	58 8	-0-	
08		83731 X	65857	-0-	-17874	-0-	59799 3	6058 9	N	5507	5473 0	34 8	-0-	
09		80700 X	64290	-0-	-16410	-0-	58314 3	5976 9	N	5433	5419 0	14 8	-0-	
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343			
04		78240 X	64789	-0-	-13451	-0-	54637 3	10152 9	N	9229	9111 0	118 8	-0-	
05		76756 X	63753	-0-	-13003	-0-	54520 3	9233 9	N	8394	8308 0	86 8	-0-	
06		69630 X	58588	-0-	-11042	-0-	49813 3	8775 9	N	7977	7885 0	92 8	-0-	
07		66991 X	58987	-0-	-8004	-0-	50213 3	8774 9	N	7976	7883 0	93 8	-0-	
08		66991 X	54675	-0-	-12316	-0-	46961 3	7714 9	N	7013	6958 0	55 8	-0-	
09		64800 X	61099	-0-	-3701	-0-	51683 3	9416 9	N	8560	8538 0	22 8	-0-	
-----														
MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11375	- 20726			
04		13350 X	6348	-0-	-7002	-0-	1361 3	245 4	Y	4311	4327 1	18 8	70	
							4742 9							
05		10137 X	8602	-0-	-1535	-0-	952 3	357 4	Y	6630	4285 1	2322 8	93	
							7293 9							
06		9810 X	4463	-0-	-5347	-0-	211 4	4252 9	Y	3865	3890 1		68	
07		8804 X	5236	-0-	-3568	-0-	336 3	230 4	Y	4245	4235 1		78	
							4670 9							
08		6975 X	6922	-0-	-53	-0-	2094 3	246 4	Y	4165	4107 1	18 8	118	
							4582 9							
09		6750 X	6440	-0-	-310	-0-	2123 3	223 4	Y	3722	3755 1	10 8	75	
							4094 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12025 - 16882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14811 X	14811	-0-	-0-	12053 3	151 4	Y		2370	2364 1	20 8	38
						2607 9							
05		14694 X	13580	-0-	-1114	10919 3	165 4	Y		2269	2251 1	7 8	49
						2496 9							
06		15570 X	12946	-0-	-2624	10355 3	138 4	Y		2230	2233 1	7 8	39
						2453 9							
07		16089 X	13170	-0-	-2919	10460 3	144 4	Y		2333	2321 1	8 8	43
						2566 9							
08		13392 X	13050	-0-	-342	10374 3	134 4	Y		2311	2275 1	13 8	66
						2542 9							
09		12960 X	12491	-0-	-469	10043 3	123 4	Y		2114	2131 1	6 8	43
						2325 9							
-----													
BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9950 - 14630
04		12635 X	12635	-0-	-0-	12535 3	100 9	Y		91	91 8		-0-
						16675 3	4025 9	Y		3659	3569 0	90 8	-0-
05		20700 X	20700	-0-	-0-	17192 3	3958 9	Y		3598	3519 0	79 8	-0-
						16536 3	3766 9	Y		3424	3338 0	86 8	-0-
06		21150 X	21150	-0-	-0-	16702 3	3731 9	Y		3392	3340 0	52 8	-0-
						13335 3	3033 9	Y		2757	2738 0	19 8	-0-
07		20302 X	20302	-0-	-0-								
08		20433 X	20433	-0-	-0-								
09		18090 X	16368	-0-	-1722								
-----													
KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	10328 - 14586
04		40560 X	39386	-0-	-1174	35412 3	177 4	Y		3452	3409 1	53 8	102
						3797 9							
05		40517 X	40205	-0-	-312	36331 3	175 4	Y		3363	3272 1	55 8	138
						3699 9							
06		39060 X	37683	-0-	-1377	34556 3	150 4	Y		2706	2686 1	58 8	100
						2977 9							
07		40703 X	39612	-0-	-1091	35832 3	173 4	Y		3279	3189 1	69 8	121
						3607 9							
08		38812 X	37963	-0-	-849	34438 3	160 4	Y		3059	3001 1	40 8	139
						3365 9							
09		37560 X	33853	-0-	-3707	30391 3	159 4	Y		3003	3029 1	18 8	95
						3303 9							
-----													
PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 - 15039
04		30360 X	29836	-0-	-524	28131 3	1705 9	N		1550	1641 1	10 8	156
						29567 3	1984 9	N		1804	1810 1	18 8	132
05		31551 X	31551	-0-	-0-	28043 3	1827 9	N		1661	1461 1	16 8	316
						27265 3	1851 9	N		1683	1807 1	9 8	183
06		30330 X	29870	-0-	-460	28169 3	1845 9	N		1677	1662 1	14 8	184
						26131 3	1921 9	N		1746	1650 1	9 8	271
07		30845 X	29116	-0-	-1729								
08		31403 X	30014	-0-	-1389								
09		30390 X	28052	-0-	-2338								
-----													
TETON 56-2-26 UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	287529	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	11054 - 17912
04		37380 X	36521	-0-	-859	29828 3	292 4	Y		5819	3339 0	2277 1	141
						6401 9					81 8		
05		37913 X	33936	-0-	-3977	27611 3	274 4	Y		5501	5435 0	73 8	134
						6051 9							
06		36690 X	32949	-0-	-3741	26840 3	266 4	Y		5312	5243 0	75 8	128
						5843 9							
07		37727 X	32318	-0-	-5409	26494 3	54 4	Y		5245	5160 0	88 8	125
						5770 9							
08		33201 X	31299	-0-	-1902	25747 3	54 4	Y		4998	2290 0	2612 1	154
						5498 9					67 8		
09		32130 X	28063	-0-	-4067	23124 3	48 4	Y		4446	4420 0	68 8	112
						4891 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CATCLAW UNIT 2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	287547	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10960	- 16598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	9785 2	116 4	Y	2130	2091 1	11 8	246	
						2343 9							
05	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	14774 2	168 4	Y	2997	2898 1	29 8	316	
						3297 9							
06	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	15009 2	168 4	Y	2889	2758 1	29 8	418	
						3178 9							
07	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	13776 2	140 4	Y	2305	2433 1	15 8	275	
						2536 9							
08	18228 X	15731	-0-	-2497	-0-	12721 2	159 4	Y	2592	2573 1	26 8	268	
						2851 9							
09	18360 X	12152	-0-	-6208	-0-	9948 2	119 4	Y	1895	1807 1	15 8	341	
						2085 9							
-----													
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10820	- 15166	
04	24750 X	20054	-0-	-4696	-0-	16144 2	181 4	Y	3390	3367 0	19 8	302	
						3729 9							
05	25575 X	13878	-0-	-11697	-0-	10126 2	174 4	Y	3253	3211 0	26 8	318	
						3578 9							
06	24330 X	12502	-0-	-11828	-0-	8827 2	165 4	Y	3191	3176 0	21 8	312	
						3510 9							
07	23002 X	17699	-0-	-5303	-0-	12969 2	166 4	Y	4149	4056 0	45 8	360	
						4564 9							
08	20708 X	16735	-0-	-3973	-0-	12542 2	147 4	Y	3678	1115 0	2684 1	201	
						4046 9				38 8			
09	20040 X	12901	-0-	-7139	-0-	10248 2	93 4	Y	2327	2251 0	9 8	268	
						2560 9							
-----													
OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11262	- 16080	
04	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	11270 3	75 4	N	1720	1707 0	2 8	293	
						1892 9							
05	11067 X	11021	-0-	-46	-0-	9212 3	69 4	N	1582	1620 0	1 8	254	
						1740 9							
06	12750 X	10768	-0-	-1982	-0-	9046 3	65 4	N	1506	1490 0	1 8	269	
						1657 9							
07	13175 X	12983	-0-	-192	-0-	11029 3	74 4	N	1709	1649 0	1 8	328	
						1880 9							
08	13175 X	8882	-0-	-4293	-0-	7229 3	62 4	N	1446	1534 0	1 8	239	
						1591 9							
09	12750 X	9802	-0-	-2948	-0-	8074 3	64 4	N	1513	1457 0	2 8	293	
						1664 9							
-----													
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10863	- 15196	
04	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	21769 2	241 4	Y	4523	4487 0	26 8	403	
						4975 9							
05	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	20480 2	225 4	Y	4172	4133 0	34 8	408	
						4589 9							
06	26370 X	23194	-0-	-3176	-0-	18785 2	204 4	Y	3823	3831 0	26 8	374	
						4205 9							
07	27900 X	25413	-0-	-2487	-0-	21015 2	4398 9	Y	3998	3974 0	52 8	346	
						19004 2	3929 9	Y	3572	1079 0	2605 1	195	
08	24490 X	22933	-0-	-1557	-0-					39 8			
09	23700 X	17950	-0-	-5750	-0-	14764 2	3186 9	Y	2896	2745 0	12 8	334	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		55170 X	47508	-0-	-7662	-0-	41562 3	5946 9	N	5405	5333 0	72 8	-0-
05		52731 X	51033	-0-	-1698	-0-	45082 3	5951 9	N	5410	5354 0	56 8	-0-
06		48690 X	45314	-0-	-3376	-0-	40074 3	5240 9	N	4764	4705 0	59 8	-0-
07		49476 X	43504	-0-	-5972	-0-	38546 3	4958 9	N	4507	4441 0	66 8	-0-
08		51026 X	44799	-0-	-6227	-0-	39705 3	5094 9	N	4631	4594 0	37 8	-0-
09		49380 X	40796	-0-	-8584	-0-	36348 3	4448 9	N	4044	4029 0	15 8	-0-
-----													
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
04		76350 X	41148	-0-	-35202	-0-	33612 3	7536 9	N	6851	6714 0	137 8	-0-
05		70618 X	58259	-0-	-12359	-0-	47530 3	10729 9	N	9754	9616 0	138 8	-0-
06		68340 X	52316	-0-	-16024	-0-	42167 3	10149 9	N	9226	9141 0	85 8	-0-
07		50749 X	50749	-0-	-0-	-0-	40999 3	9750 9	N	8864	8779 0	85 8	-0-
08		58249 X	49004	-0-	-9245	-0-	39230 3	9774 9	N	8885	8834 0	51 8	-0-
09		56370 X	43503	-0-	-12867	-0-	34932 3	8571 9	N	7792	7772 0	20 8	-0-
-----													
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
04		56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	47414 3	9279 9	N	8435	8330 0	92 8	136
05		49273 X	49273	-0-	-0-	-0-	40445 3	8828 9	N	8025	7174 0	763 1	155
06		49310 X	49310	-0-	-0-	-0-	41236 3	8074 9	N	7340	7252 0	72 8	171
07		51361 X	51361	-0-	-0-	-0-	43089 3	8272 9	N	7520	7394 0	76 8	221
08		48980 X	39729	-0-	-9251	-0-	32793 3	6936 9	N	6305	2621 0	3688 1	182
09		47400 X	28324	-0-	-19076	-0-	23258 3	5066 9	N	4605	2908 0	1735 1	123
-----													
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	10365	- 17767
04		64099 X	64099	-0-	-0-	-0-	51211 3	12888 9	N	11716	11565 0	131 8	189
05		60371 X	60371	-0-	-0-	-0-	48529 3	11842 9	N	10765	9626 0	1023 1	208
06		55478 X	55478	-0-	-0-	-0-	44481 3	10997 9	N	9997	9867 0	105 8	233
07		54449 X	54449	-0-	-0-	-0-	43558 3	10891 9	N	9901	9736 0	107 8	291
08		53671 X	53671	-0-	-0-	-0-	43309 3	10362 9	N	9420	3876 0	5510 1	271
*09		49788 X	49788	-0-	-0-	-0-	39523 3	10265 9	N	9332	5801 0	3520 1	249
-----													
SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11896	- 16160
04		14100 X	12261	-0-	-1839	-0-	9712 2	89 4	Y	2236	2252 0		21
05		13702 X	12452	-0-	-1250	-0-	2460 9	98 4	Y	2448	2446 0		23
06		13380 X	11047	-0-	-2333	-0-	9661 2	101 4	Y	2083	2075 0	9 8	22
07		13826 X	12460	-0-	-1366	-0-	2693 9	115 4	Y	2379	2351 0	15 8	35
08		11842 X	10504	-0-	-1338	-0-	8655 2	118 4	Y	2016	2012 0	9 8	30
09		11460 X	10799	-0-	-661	-0-	2291 9	101 4	Y	2056	2052 0	4 8	30
-----													
2617 9													
9728 2													
2218 9													
8436 2													
2262 9													

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV //CONT.// 020528																	
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		5550 X	4324	-0-	-1226	-0-	-0-	1908	2	120	4	Y	2087	2096	0	15 8	323
								2296	9								
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	126	4	Y	2123	2084	0	24 8	338
								2335	9								
06		4320 X	3551	-0-	-769	-0-	-0-	1247	2	108	4	Y	1996	2045	0	14 8	275
								2196	9								
07		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	3206	2	133	4	Y	2337	2290	0	30 8	292
								2571	9								
08		3999 X	3878	-0-	-121	-0-	-0-	1501	2	97	4	Y	2073	2116	0	7 8	242
								2280	9								
*09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	121	4	Y	2234	2169	0	7 8	300
								2457	9								
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169																	
04		75083 X	75083	-0-	-0-	-0-	-0-	60510	3	14573	9	N	13248	13037	0	211 8	-0-
05		72202 X	72202	-0-	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212 8	-0-
06		52650 X	49361	-0-	-3289	-0-	-0-	39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107 8	-0-
07		66652 X	66652	-0-	-0-	-0-	-0-	53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147 8	-0-
08		65347 X	65347	-0-	-0-	-0-	-0-	52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121 8	-0-
*09		58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	-0-	46788	3	11304	9	N	10276	10231	0	45 8	-0-
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																	
04		60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	-0-	49004	3	11151	9	N	10137	9973	0	164 8	-0-
05		59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120 8	-0-
06		44769 X	44769	-0-	-0-	-0-	-0-	36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103 8	-0-
07		61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	-0-	49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146 8	-0-
08		59881 X	59881	-0-	-0-	-0-	-0-	49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122 8	-0-
*09		54400 X	54400	-0-	-0-	-0-	-0-	45149	3	9251	9	N	8410	8364	0	46 8	-0-
-----																	
CHEYENNE 57-3-13																	
WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255																	
04		0	15267	-0-	15267	1513764	12930	3	98	4	Y	2035	2011	0	28 8	111	
							2239	9									
05		0	14616	-0-	14616	1528380	12587	3	86	4	Y	1766	1752	0	11 8	114	
							1943	9									
06		0	13716	-0-	13716	1542096	11814	3	81	4	Y	1655	1650	0	12 8	107	
							1821	9									
07		0	15433	-0-	15433	1557529	13350	3	90	4	Y	1812	1787	0	15 8	117	
							1993	9									
08		0	15123	-0-	15123	1572652	13113	3	87	4	Y	1748	643	0	1078 1	135	
							1923	9					9	8			
09		0	12352	-0-	12352	1585004	10695	3	72	4	Y	1441	1450	0	27 8	99	
							1585	9									
-----																	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937																	
04		33900 X	21889	-0-	-12011	-0-	-0-	18813	3	3076	9	N	2796	2749	0	47 8	-0-
05		31589 X	21329	-0-	-10260	-0-	-0-	17660	3	3669	9	N	3335	3304	0	31 8	-0-
06		29970 X	14900	-0-	-15070	-0-	-0-	12137	3	2763	9	N	2512	2488	0	24 8	-0-
07		26133 X	21052	-0-	-5081	-0-	-0-	17114	3	3938	9	N	3580	3544	0	36 8	-0-
08		26133 X	19262	-0-	-6871	-0-	-0-	15655	3	3607	9	N	3279	3241	0	38 8	-0-
09		22140 X	15726	-0-	-6414	-0-	-0-	12716	3	3010	9	N	2736	2723	0	13 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287898		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	77910	X	57882	-0-	-20028	-0-	48851	3	9031	9	N	8210	8187	0	23 8	-0-
05	69378	X	55696	-0-	-13682	-0-	47114	3	8582	9	N	7802	7802	0		-0-
06	67140	X	52498	-0-	-14642	-0-	44491	3	8007	9	N	7279	7279	0		-0-
07	64728	X	52417	-0-	-12311	-0-	44671	3	7746	9	N	7042	7042	0		-0-
08	64728	X	49934	-0-	-14794	-0-	42617	3	7317	9	N	6652	6634	0	18 8	-0-
09	57870	X	44829	-0-	-13041	-0-	38104	3	6725	9	N	6114	6104	0	10 8	-0-
-----																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146						
04	85020	X	72282	-0-	-12738	-0-	58101	3	14181	9	N	12892	12725	0	167 8	-0-
05	80662	X	69367	-0-	-11295	-0-	56378	3	12989	9	N	11808	11691	0	117 8	-0-
06	76920	X	67808	-0-	-9112	-0-	55137	3	12671	9	N	11519	11386	0	133 8	-0-
07	75423	X	68672	-0-	-6751	-0-	56327	3	12345	9	N	11223	11085	0	138 8	-0-
08	75423	X	66540	-0-	-8883	-0-	54858	3	11682	9	N	10620	10537	0	83 8	-0-
09	72990	X	58229	-0-	-14761	-0-	48107	3	10122	9	N	9202	9170	0	32 8	-0-
-----																
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786						
04	66300	X	56988	-0-	-9312	-0-	44792	3	12196	9	N	11087	10729	0	358 8	-0-
05	67456	X	51076	-0-	-16380	-0-	40057	3	11019	9	N	10017	9889	0	128 8	-0-
06	65010	X	48767	-0-	-16243	-0-	38162	3	10605	9	N	9641	9480	0	161 8	-0-
07	60729	X	19097	-0-	-41632	-0-	14653	3	4444	9	N	4040	3716	0	324 8	-0-
08	60729	X	3960	-0-	-56769	-0-	2994	3	966	9	N	878	760	0	118 8	-0-
09	57570	X	38554	-0-	-19016	-0-	29059	3	9495	9	N	8632	8467	0	165 8	-0-
-----																
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905						
04	47910	X	38844	-0-	-9066	-0-	29754	3	9090	9	N	8264	7998	0	266 8	-0-
05	45043	X	30982	-0-	-14061	-0-	23399	3	7583	9	N	6894	6805	0	89 8	-0-
06	43410	X	26104	-0-	-17306	-0-	19574	3	6530	9	N	5936	5832	0	104 8	-0-
07	41168	X	1171	-0-	-39997	-0-	507	3	664	9	N	604	604	8		-0-
08	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-				-0-
09	38850	X	1687	-0-	-37163	-0-	1191	3	496	9	N	451	425	0	26 8	-0-
-----																
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614						
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	29226	3	5656	9	N	5142	5084	0	58 8	-0-
05	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	27837	3	5231	9	N	4755	4714	0	41 8	-0-
06	38190	X	29912	-0-	-8278	-0-	25032	3	4880	9	N	4436	4392	0	44 8	-0-
07	39463	X	26986	-0-	-12477	-0-	22597	3	4389	9	N	3990	3948	0	42 8	-0-
08	39463	X	31529	-0-	-7934	-0-	26608	3	4921	9	N	4474	4445	0	29 8	-0-
09	34890	X	26746	-0-	-8144	-0-	22339	3	4407	9	N	4006	3995	0	11 8	-0-
-----																
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118						
04	88920	X	79990	-0-	-8930	-0-	62067	3	17923	9	N	16294	16094	0	200 8	-0-
05	91140	X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135 8	-0-
06	85290	X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145 8	-0-
07	82646	X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144 8	-0-
08	82646	X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99 8	-0-
09	79980	X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39 8	-0-
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620						
04	82350	X	69104	-0-	-13246	-0-	52787	3	16317	9	N	14834	14643	0	191 8	-0-
05	80321	X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128 8	-0-
06	75990	X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134 8	-0-
07	71393	X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135 8	-0-
08	71393	X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93 8	-0-
09	69090	X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		41550 X	13909	-0-	-27641	-0-	10487 3	3422 9	N	3111	3034 0	75 8	29	
05		42935 X	17323	-0-	-25612	-0-	17265 3	58 9	N	53	29 0	53 8	-0-	
06		38040 X	18290	-0-	-19750	-0-	14393 3	3897 9	N	3543	3475 0	31 8	37	
07		21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	15535 3	5870 9	N	5336	5246 0	49 8	78	
08		17329 X	6152	-0-	-11177	-0-	6118 3	34 9	N	31	78 0	31 8	-0-	
09		18300 X	11791	-0-	-6509	-0-	5668 3	6123 9	N	5566	5473 0	12 8	81	
-----														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588	- 20943
04		80610 X	64423	-0-	-16187	-0-	52671 3	11752 9	N	10684	10558 0	126 8	-0-	
05		80073 X	57383	-0-	-22690	-0-	47087 3	10296 9	N	9360	9274 0	86 8	-0-	
06		72810 X	52684	-0-	-20126	-0-	43269 3	9415 9	N	8559	8465 0	94 8	-0-	
07		70246 X	51826	-0-	-18420	-0-	42578 3	9248 9	N	8407	8313 0	94 8	-0-	
08		70246 X	56732	-0-	-13514	-0-	46809 3	9923 9	N	9021	8958 0	63 8	-0-	
09		64410 X	50146	-0-	-14264	-0-	41280 3	8866 9	N	8060	8032 0	28 8	-0-	
-----														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942
04		33510 X	29058	-0-	-4452	-0-	22642 3	6416 9	N	5833	5857 0	19 8	55	
05		34627 X	22875	-0-	-11752	-0-	22844 3	31 9	N	28	55 0	28 8	-0-	
06		33510 X	22829	-0-	-10681	-0-	18752 3	4077 9	N	3706	3646 0	21 8	39	
07		33263 X	23930	-0-	-9333	-0-	19958 3	3972 9	N	3611	3564 0	33 8	53	
08		33263 X	24988	-0-	-8275	-0-	19267 3	5721 9	N	5201	5156 0	21 8	77	
09		29070 X	22090	-0-	-6980	-0-	17062 3	5028 9	N	4571	4572 0	9 8	67	
-----														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768
04		48180 X	38940	-0-	-9240	-0-	30675 3	8265 9	N	7514	7486 0	28 8	-0-	
05		46965 X	38871	-0-	-8094	-0-	30912 3	7959 9	N	7235	7194 0	41 8	-0-	
06		43590 X	22453	-0-	-21137	-0-	17552 3	4901 9	N	4455	4434 0	21 8	-0-	
07		40920 X	26187	-0-	-14733	-0-	19964 3	6223 9	N	5657	5614 0	43 8	-0-	
08		40920 X	36470	-0-	-4450	-0-	28305 3	8165 9	N	7423	7388 0	35 8	-0-	
09		39600 X	34535	-0-	-5065	-0-	27200 3	7335 9	N	6668	6654 0	14 8	-0-	
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342
04		29040 X	22364	-0-	-6676	-0-	17237 3	5127 9	N	4661	4645 0	16 8	-0-	
05		25110 X	23870	-0-	-1240	-0-	18250 3	5620 9	N	5109	5083 0	26 8	-0-	
06		24300 X	22945	-0-	-1355	-0-	17952 3	4993 9	N	4539	4518 0	21 8	-0-	
07		24335 X	22735	-0-	-1600	-0-	17580 3	5155 9	N	4686	4661 0	25 8	-0-	
08		24335 X	20669	-0-	-3666	-0-	15915 3	4754 9	N	4322	4303 0	19 8	-0-	
09		23100 X	19264	-0-	-3836	-0-	14983 3	4281 9	N	3892	3885 0	7 8	-0-	
-----														
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972
04		61260 X	50953	-0-	-10307	-0-	39821 3	11132 9	N	10120	9134 0	992 1	85	
05		56451 X	51735	-0-	-4716	-0-	40727 3	11008 9	N	10007	9932 0	67 8	93	
06		53250 X	50159	-0-	-3091	-0-	40168 3	9991 9	N	9083	9025 0	56 8	95	
07		53413 X	47727	-0-	-5686	-0-	38134 3	9593 9	N	8721	8611 0	78 8	127	
08		53413 X	46451	-0-	-6962	-0-	37471 3	8980 9	N	8164	8119 0	51 8	121	
09		50940 X	44809	-0-	-6131	-0-	36100 3	8709 9	N	7917	7900 0	22 8	116	

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			
04	67740 X	58449	-0-	-9291	-0-	47123 3	11326 9	N	10296	10261 0	35 8	-0-	
05	64852 X	59802	-0-	-5050	-0-	48672 3	11130 9	N	10118	10064 0	54 8	-0-	
06	62760 X	48563	-0-	-14197	-0-	40393 3	8170 9	N	7427	7393 0	34 8	-0-	
07	60388 X	58985	-0-	-1403	-0-	48393 3	10592 9	N	9629	9568 0	61 8	-0-	
08	60388 X	56979	-0-	-3409	-0-	47073 3	9906 9	N	9005	8968 0	37 8	-0-	
09	58440 X	51841	-0-	-6599	-0-	42830 3	9011 9	N	8192	8177 0	15 8	-0-	
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288581		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12729		- 19275	
04	19200 X	14264	-0-	-4936	-0-	9883 3	4381 9	N	3983	3971 0	12 8	-0-	
05	19840 X	13680	-0-	-6160	-0-	9519 3	4161 9	N	3783	3766 0	17 8	-0-	
06	16680 X	10624	-0-	-6056	-0-	7089 3	3535 9	N	3214	3201 0	13 8	-0-	
07	14725 X	12713	-0-	-2012	-0-	8632 3	4081 9	N	3710	3689 0	21 8	-0-	
08	14725 X	11675	-0-	-3050	-0-	7834 3	3841 9	N	3492	3479 0	13 8	-0-	
09	14250 X	9785	-0-	-4465	-0-	6382 3	3403 9	N	3094	3089 0	5 8	-0-	
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288600		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 11609		PERF.12184		- 18703	
04	33210 X	26557	-0-	-6653	-0-	20737 3	5820 9	N	5291	5270 0	21 8	-0-	
05	34317 X	26720	-0-	-7597	-0-	21273 3	5447 9	N	4952	4921 0	31 8	-0-	
06	29250 X	21235	-0-	-8015	-0-	16914 3	4321 9	N	3928	3906 0	22 8	-0-	
07	27900 X	24605	-0-	-3295	-0-	19534 3	5071 9	N	4610	4572 0	38 8	-0-	
08	27900 X	23776	-0-	-4124	-0-	18992 3	4784 9	N	4349	4326 0	23 8	-0-	
09	27000 X	22668	-0-	-4332	-0-	18179 3	4489 9	N	4081	4071 0	10 8	-0-	
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 11846		PERF.13250		- 20267	
04	23940 X	16683	-0-	-7257	-0-	12519 3	4164 9	N	3785	3771 0	14 8	-0-	
05	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	15802 3	4973 9	N	4521	4495 0	26 8	-0-	
06	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	15024 3	4325 9	N	3932	3909 0	23 8	-0-	
07	18662 X	16848	-0-	-1814	-0-	12716 3	4132 9	N	3756	3732 0	24 8	-0-	
08	20770 X	16043	-0-	-4727	-0-	12127 3	3916 9	N	3560	3542 0	18 8	-0-	
09	20100 X	15896	-0-	-4204	-0-	12147 3	3749 9	N	3408	3401 0	7 8	-0-	
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395	
04	61200 X	49634	-0-	-11566	-0-	38500 3	11134 9	N	10122	10086 0	36 8	-0-	
05	59768 X	47575	-0-	-12193	-0-	37266 3	10309 9	N	9372	9319 0	53 8	-0-	
06	52380 X	44404	-0-	-7976	-0-	35151 3	9253 9	N	8412	8370 0	42 8	-0-	
07	53351 X	48051	-0-	-5300	-0-	37744 3	10307 9	N	9370	9300 0	70 8	-0-	
08	53351 X	42559	-0-	-10792	-0-	33524 3	9035 9	N	8214	8172 0	42 8	-0-	
09	50340 X	40433	-0-	-9907	-0-	31900 3	8533 9	N	7757	7740 0	17 8	-0-	
-----													
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11132		- 18821	
04	53163 X	53163	-0-	-0-	-0-	42837 3	10326 9	N	9387	9346 0	41 8	-0-	
05	107587 X	107587	-0-	-0-	-0-	85859 3	21728 9	N	19753	19671 0	82 8	-0-	
06	45360 X	42545	-0-	-2815	-0-	34269 3	8276 9	N	7524	7458 0	66 8	-0-	
07	54932 X	36022	-0-	-18910	-0-	28982 3	7040 9	N	6400	6310 0	90 8	-0-	
08	77500 X	36203	-0-	-41297	-0-	28595 3	7608 9	N	6916	6859 0	57 8	-0-	
09	75000 X	34273	-0-	-40727	-0-	27694 3	6579 9	N	5981	5956 0	25 8	-0-	
-----													
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11440		- 21556	
04	73980 X	59341	-0-	-14639	-0-	48452 3	10889 9	Y	9899	9744 0	160 8	44	
05	59644 X	57782	-0-	-1862	-0-	47150 3	10632 9	Y	9665	9567 0	92 8	50	
06	60000 X	52861	-0-	-7139	-0-	43111 3	9750 9	Y	8864	8788 0	85 8	41	
07	62000 X	52015	-0-	-9985	-0-	42277 3	9738 9	Y	8853	8769 0	77 8	48	
08	52266 X	48407	-0-	-3859	-0-	39639 3	8768 9	Y	7971	7882 0	98 8	39	
09	50580 X	46865	-0-	-3715	-0-	38275 3	8590 9	Y	7809	7635 0	169 8	44	

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	65250	X	65144	-0-	-106	-0-	54061	3	11083	9	Y	10075	9936	0	139 8	45
05	66309	X	64264	-0-	-2045	-0-	53383	3	10881	9	Y	9892	9803	0	82 8	52
06	64140	X	59075	-0-	-5065	-0-	49087	3	9988	9	Y	9080	9012	0	78 8	42
07	67301	X	59118	-0-	-8183	-0-	49067	3	10051	9	Y	9137	9057	0	73 8	49
08	58528	X	56230	-0-	-2298	-0-	46779	3	9451	9	Y	8592	8504	0	94 8	43
09	56640	X	53760	-0-	-2880	-0-	44758	3	9002	9	Y	8184	8017	0	164 8	46
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.12790	- 20290			
04	63060	X	52956	-0-	-10104	-0-	41072	3	11884	9	N	10804	10764	0	40 8	-0-
05	58497	X	54915	-0-	-3582	-0-	44170	3	10745	9	N	9768	9711	0	57 8	-0-
06	53280	X	46998	-0-	-6282	-0-	37986	3	9012	9	N	8193	8144	0	49 8	-0-
07	55521	X	50988	-0-	-4533	-0-	41119	3	9869	9	N	8972	8900	0	72 8	-0-
08	55521	X	42489	-0-	-13032	-0-	34144	3	8345	9	N	7586	7543	0	43 8	-0-
09	53730	X	44373	-0-	-9357	-0-	35929	3	8444	9	N	7676	7658	0	18 8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12183	- 22505			
04	44400	X	34704	-0-	-9696	-0-	27727	3	6977	9	N	6343	6333	0	10 8	-0-
05	42997	X	36717	-0-	-6280	-0-	28258	3	8459	9	N	7690	7679	0	11 8	-0-
06	38670	X	31811	-0-	-6859	-0-	24560	3	7251	9	N	6592	6582	0	10 8	-0-
07	38192	X	33627	-0-	-4565	-0-	26338	3	7289	9	N	6626	6610	0	16 8	-0-
08	38192	X	32997	-0-	-5195	-0-	26107	3	6890	9	N	6264	6256	0	8 8	-0-
09	35520	X	29658	-0-	-5862	-0-	23608	3	6050	9	N	5500	5497	0	3 8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11788	- 22068			
04	58770	X	30616	-0-	-28154	-0-	22150	3	8466	9	N	7696	7662	0	34 8	-0-
05	55614	X	-0-	-0-	-55614	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	54482	X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9	N	13488	13388	0	100 8	-0-
07	64804	X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9	N	15782	15615	0	167 8	-0-
08	65152	X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9	N	15889	15789	0	100 8	-0-
*09	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	45155	3	16763	9	N	15239	15195	0	44 8	-0-
-----																
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12176	- 22183			
04	84681	X	84681	-0-	-0-	-0-	70410	3	14271	9	N	12974	12910	0	64 8	-0-
05	78076	X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88 8	-0-
06	68247	X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9	N	10527	10461	0	66 8	-0-
07	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9	N	11234	11130	0	104 8	-0-
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	56987	3	11612	9	N	10556	10493	0	63 8	-0-
*09	62957	X	62957	-0-	-0-	-0-	52342	3	10615	9	N	9650	9624	0	26 8	-0-
-----																
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.11750	- 21735			
04	45685	X	45685	-0-	-0-	-0-	33226	3	12459	9	N	11326	11267	0	59 8	-0-
05	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87 8	-0-
06	50906	X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9	N	12016	11951	0	65 8	-0-
07	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9	N	12985	12884	0	101 8	-0-
08	57567	X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9	N	13024	12958	0	66 8	-0-
*09	51962	X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9	N	11897	11870	0	27 8	-0-
-----																
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.11074	- 21274			
04	101940	X	71679	-0-	-30261	-0-	56449	3	15230	9	N	13845	13694	0	151 8	-0-
05	97836	X	66598	-0-	-31238	-0-	51795	3	14803	9	N	13457	13358	0	99 8	-0-
06	90180	X	67560	-0-	-22620	-0-	52642	3	14918	9	N	13562	13459	0	103 8	-0-
07	74059	X	69143	-0-	-4916	-0-	53955	3	15188	9	N	13807	13705	0	102 8	-0-
08	74059	X	67732	-0-	-6327	-0-	53095	3	14637	9	N	13306	13207	0	99 8	-0-
09	71670	X	65597	-0-	-6073	-0-	51657	3	13940	9	N	12673	12635	0	38 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	75630	X	63960	-0-	-11670	-0-	48006	3	15954	9	N	14504	14453	0	51	8	-0-
05	78151	X	61157	-0-	-16994	-0-	45778	3	15379	9	N	13981	13908	0	73	8	-0-
06	75630	X	52325	-0-	-23305	-0-	38949	3	13376	9	N	12160	12105	0	55	8	-0-
07	73160	X	57894	-0-	-15266	-0-	43177	3	14717	9	N	13379	13292	0	87	8	-0-
08	73160	X	53764	-0-	-19396	-0-	40027	3	13737	9	N	12488	12434	0	54	8	-0-
09	63960	X	49547	-0-	-14413	-0-	36934	3	12613	9	N	11466	11443	0	23	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
04	70950	X	68619	-0-	-2331	-0-	52001	3	16618	9	N	15107	15039	0	68	8	-0-
05	73315	X	65302	-0-	-8013	-0-	49642	3	15660	9	N	14236	14144	0	92	8	-0-
06	67890	X	58825	-0-	-9065	-0-	44744	3	14081	9	N	12801	12732	0	69	8	-0-
07	70897	X	61658	-0-	-9239	-0-	47183	3	14475	9	N	13159	13050	0	109	8	-0-
08	70897	X	58014	-0-	-12883	-0-	44691	3	13323	9	N	12112	12045	0	67	8	-0-
09	68610	X	53397	-0-	-15213	-0-	41247	3	12150	9	N	11045	11017	0	28	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
04	61669	X	61669	-0-	-0-	-0-	50921	3	10748	9	N	9771	9713	0	58	8	-0-
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	50903	3	10843	9	N	9857	9773	0	84	8	-0-
06	55025	X	55025	-0-	-0-	-0-	45343	3	9682	9	N	8802	8740	0	62	8	-0-
07	58184	X	58184	-0-	-0-	-0-	48117	3	10067	9	N	9152	9054	0	98	8	-0-
08	57020	X	57020	-0-	-0-	-0-	47222	3	9798	9	N	8907	8845	0	62	8	-0-
*09	52342	X	52342	-0-	-0-	-0-	43160	3	9182	9	N	8347	8321	0	26	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
04	88830	X	63369	-0-	-25461	-0-	50236	3	13133	9	N	11939	11787	0	152	8	-0-
05	91605	X	80653	-0-	-10952	-0-	64712	3	15941	9	N	14492	14352	0	140	8	-0-
06	88650	X	80928	-0-	-7722	-0-	65257	3	15671	9	N	14246	14093	0	153	8	-0-
07	78554	X	71849	-0-	-6705	-0-	58087	3	13762	9	N	12511	12374	0	137	8	-0-
08	81745	X	81745	-0-	-0-	-0-	66543	3	15202	9	N	13820	13724	0	96	8	-0-
09	80940	X	73865	-0-	-7075	-0-	59976	3	13889	9	N	12626	12588	0	38	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
04	101850	X	88664	-0-	-13186	-0-	74021	3	14643	9	N	13312	13149	0	163	8	-0-
05	105245	X	80648	-0-	-24597	-0-	67788	3	12860	9	N	11691	11584	0	107	8	-0-
06	101130	X	78781	-0-	-22349	-0-	65655	3	13126	9	N	11933	11814	0	119	8	-0-
07	97743	X	68409	-0-	-29334	-0-	57233	3	11176	9	N	10160	10051	0	109	8	-0-
08	93310	X	74370	-0-	-18940	-0-	62417	3	11953	9	N	10866	10794	0	72	8	-0-
09	89700	X	64392	-0-	-25308	-0-	53844	3	10548	9	N	9589	9561	0	28	8	-0-
-----																	
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877			
04	42030	X	34710	-0-	-7320	-0-	27688	3	7022	9	N	6384	6304	0	80	8	-0-
05	39246	X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-
06	37260	X	32414	-0-	-4846	-0-	25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-
07	36673	X	31320	-0-	-5353	-0-	25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-
08	36673	X	30374	-0-	-6299	-0-	24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-
09	35370	X	27467	-0-	-7903	-0-	21820	3	5647	9	N	5134	5124	0	10	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690			
04	62430	X	48019	-0-	-14411	-0-	40764	3	7255	9	N	6595	6530	0	65	8	-0-
05	64418	X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-
06	56610	X	41843	-0-	-14767	-0-	35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-
07	56916	X	39589	-0-	-17327	-0-	33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-
08	56916	X	36308	-0-	-20608	-0-	30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-
09	48030	X	38134	-0-	-9896	-0-	32317	3	5817	9	N	5288	5277	0	11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	69540	X	66327	-0-	-3213	-0-	53613	3	12714	9	N	11558	11418	0	140	8	-0-
05	63519	X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-
06	64470	X	49776	-0-	-14694	-0-	39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-
07	69223	X	52119	-0-	-17104	-0-	41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-
08	69223	X	43235	-0-	-25988	-0-	35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-
09	66990	X	50507	-0-	-16483	-0-	41246	3	9261	9	N	8419	8389	0	30	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369				
04	80880	X	62793	-0-	-18087	-0-	52911	3	9882	9	N	8984	8916	0	68	8	-0-
05	77376	X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	8	-0-
06	68700	X	53636	-0-	-15064	-0-	45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-
07	67270	X	53037	-0-	-14233	-0-	44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-
08	67270	X	46293	-0-	-20977	-0-	39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-
09	62790	X	49467	-0-	-13323	-0-	42090	3	7377	9	N	6706	6693	0	13	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738				
04	11790	X	1071	-0-	-10719	-0-	391	3	680	9	N	618	604	0	14	8	-0-
05	6851	X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	8	-0-
06	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-
08	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4051	3	1168	9	N	1062	1049	0	13	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173 - 18959				
04	60150	X	39598	-0-	-20552	-0-	31249	3	8349	9	N	7590	7565	0	25	8	-0-
05	52824	X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	8	-0-
06	51120	X	39742	-0-	-11378	-0-	32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-
07	44120	X	44120	-0-	-0-	-0-	35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-
08	43183	X	28972	-0-	-14211	-0-	23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-
09	39750	X	36914	-0-	-2836	-0-	29850	3	7064	9	N	6422	6410	0	12	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910 - 19039				
04	126060	X	99256	-0-	-26804	-0-	91079	3	8177	9	N	7434	7222	0	212	8	-0-
05	130262	X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-
06	114150	X	86300	-0-	-27850	-0-	79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-
07	113305	X	82473	-0-	-30832	-0-	75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-
08	109523	X	85456	-0-	-24067	-0-	78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-
09	99570	X	89700	-0-	-9870	-0-	83946	3	5754	9	N	5231	5190	0	41	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310 - 18894				
04	61860	X	41715	-0-	-20145	-0-	33969	3	7746	9	N	7042	6976	0	66	8	-0-
05	55800	X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	8	-0-
06	46470	X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9	N	5935	5886	0	49	8	-0-
07	48019	X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9	N	6392	6340	0	52	8	-0-
08	48019	X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9	N	5024	4996	0	28	8	-0-
09	41730	X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9	N	5389	5377	0	12	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116 - 18762				
04	60840	X	38562	-0-	-22278	-0-	29524	3	9038	9	N	8216	8182	0	34	8	-0-
05	51305	X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
06	43920	X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9	N	5837	5804	0	33	8	-0-
07	40362	X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9	N	5667	5617	0	50	8	-0-
08	40362	X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9	N	6281	6247	0	34	8	-0-
09	39060	X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9	N	6275	6259	0	16	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	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
04	41970 X	27817	-0-	-14153	-0-	22393	3	5424	9	N	4931	4904	0	27 8 -0-
05	40207 X	18781	-0-	-21426	-0-	14591	3	4190	9	N	3809	3782	0	27 8 -0-
06	39510 X	28118	-0-	-11392	-0-	22108	3	6010	9	N	5464	5428	0	36 8 -0-
07	40827 X	31769	-0-	-9058	-0-	25151	3	6618	9	N	6016	5961	0	55 8 -0-
08	40827 X	31253	-0-	-9574	-0-	25194	3	6059	9	N	5508	5474	0	34 8 -0-
*09	33618 X	33618	-0-	-0-	-0-	27345	3	6273	9	N	5703	5686	0	17 8 -0-

  

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 3H			RRCID -> 289704	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 11375	PERF.11661	- 18334					
04	37710 X	25126	-0-	-12584	-0-	19722	3	5404	9	N	4913	4893	0	20 8 -0-
05	33790 X	27674	-0-	-6116	-0-	22263	3	5411	9	N	4919	4888	0	31 8 -0-
06	31260 X	24237	-0-	-7023	-0-	19664	3	4573	9	N	4157	4134	0	23 8 -0-
07	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	21856	3	5348	9	N	4862	4823	0	39 8 -0-
08	27683 X	25652	-0-	-2031	-0-	20657	3	4995	9	N	4541	4517	0	24 8 -0-
09	26790 X	24088	-0-	-2702	-0-	19541	3	4547	9	N	4134	4124	0	10 8 -0-

  

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #: 2H			RRCID -> 289722	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL DEPTH 11548	PERF.11763	- 18356					
04	49740 X	37903	-0-	-11837	-0-	29413	3	8490	9	N	7718	7697	0	21 8 -0-
05	37324 X	36245	-0-	-1079	-0-	28110	3	8135	9	N	7395	7365	0	30 8 -0-
06	39060 X	29204	-0-	-9856	-0-	22279	3	6925	9	N	6295	6273	0	22 8 -0-
07	40362 X	33746	-0-	-6616	-0-	26169	3	7577	9	N	6888	6852	0	36 8 -0-
08	40362 X	31297	-0-	-9065	-0-	25301	3	5996	9	N	5451	5429	0	22 8 -0-
09	38520 X	32976	-0-	-5544	-0-	27146	3	5830	9	N	5300	5290	0	10 8 -0-

  

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 289779	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11291	PERF.11585	- 19262					
04	36330 X	30701	-0-	-5629	-0-	25126	3	5575	9	N	5068	5054	0	14 8 -0-
05	35433 X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21 8 -0-
06	34290 X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9	N	4485	4468	0	17 8 -0-
07	35433 X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9	N	4676	4650	0	26 8 -0-
08	33914 X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9	N	4590	4574	0	16 8 -0-
09	30690 X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9	N	4302	4295	0	7 8 -0-

  

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 289796	COMPL. DATE 12/03/2019	TOTAL DEPTH 11299	PERF.11653	- 18683					
04	39540 X	33298	-0-	-6242	-0-	27723	3	5575	9	N	5068	5052	0	16 8 -0-
05	40083 X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24 8 -0-
06	38490 X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9	N	4612	4594	0	18 8 -0-
07	37603 X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9	N	4875	4847	0	28 8 -0-
08	36580 X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9	N	4695	4677	0	18 8 -0-
09	35400 X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9	N	3801	3795	0	6 8 -0-

  

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 2H			RRCID -> 289829	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10700	- 18382					
04	85470 X	58500	-0-	-26970	-0-	48200	3	10300	9	N	9364	9262	0	102 8 -0-
05	80910 X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79 8 -0-
06	71850 X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9	N	8917	8836	0	81 8 -0-
07	68758 X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9	N	8709	8627	0	82 8 -0-
08	68758 X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9	N	8575	8520	0	55 8 -0-
09	59340 X	48530	-0-	-10810	-0-	40039	3	8491	9	N	7719	7697	0	22 8 -0-

  

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H			RRCID -> 289858	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10339	PERF.10712	- 18280					
04	68310 X	48346	-0-	-19964	-0-	39408	3	8938	9	N	8125	8046	0	79 8 -0-
05	64542 X	49488	-0-	-15054	-0-	40547	3	8941	9	N	8128	8068	0	60 8 -0-
06	57450 X	45674	-0-	-11776	-0-	37278	3	8396	9	N	7633	7569	0	64 8 -0-
07	56017 X	45108	-0-	-10909	-0-	36911	3	8197	9	N	7452	7388	0	64 8 -0-
08	56017 X	43448	-0-	-12569	-0-	35872	3	7576	9	N	6887	6848	0	39 8 -0-
09	49080 X	40649	-0-	-8431	-0-	33902	3	6747	9	N	6134	6119	0	15 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
04		56400 X	42696	-0-	-13704	-0-	33410	3	9286	9	N	8442	8417	0	25	8	-0-
05		54467 X	43450	-0-	-11017	-0-	34372	3	9078	9	N	8253	8218	0	35	8	-0-
06		52710 X	36498	-0-	-16212	-0-	28864	3	7634	9	N	6940	6914	0	26	8	-0-
07		45911 X	35658	-0-	-10253	-0-	27889	3	7769	9	N	7063	7024	0	39	8	-0-
08		45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-						7063	7039	0	24	8	-0-
09		43980 X	34378	-0-	-9602	-0-	26204	3	8174	9	N	7431	7419	0	12	8	-0-
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	-	17916			
04		72510 X	54495	-0-	-18015	-0-	41979	3	12516	9	N	11378	11290	0	88	8	-0-
05		68820 X	51804	-0-	-17016	-0-	39988	3	11816	9	N	10742	10678	0	64	8	-0-
06		63210 X	48691	-0-	-14519	-0-	37564	3	11127	9	N	10115	10047	0	68	8	-0-
07		57071 X	48928	-0-	-8143	-0-	37874	3	11054	9	N	10049	9979	0	70	8	-0-
08		57071 X	47054	-0-	-10017	-0-	36668	3	10386	9	N	9442	9370	0	72	8	-0-
09		55230 X	45280	-0-	-9950	-0-	35513	3	9767	9	N	8879	8852	0	27	8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	-	19617			
04		91050 X	70643	-0-	-20407	-0-	56454	3	14189	9	N	12899	12866	0	33	8	-0-
05		83328 X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47	8	-0-
06		77100 X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9	N	9973	9938	0	35	8	-0-
07		73005 X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9	N	10626	10570	0	56	8	-0-
08		73005 X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9	N	9589	9555	0	34	8	-0-
09		70650 X	49878	-0-	-20772	-0-	40319	3	9559	9	N	8690	8675	0	15	8	-0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	-	16911			
04		35640 X	20755	-0-	-14885	-0-	15575	3	5180	9	N	4709	4562	0	147	8	-0-
05		31806 X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45	8	-0-
06		30690 X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9	N	4722	4667	0	55	8	-0-
07		26660 X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9	N	5229	5106	0	123	8	-0-
08		22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9	N	5033	4939	0	94	8	-0-
09		22500 X	21123	-0-	-1377	-0-	16022	3	5101	9	N	4637	4603	0	34	8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	-	22209			
04		94020 X	74231	-0-	-19789	-0-	58360	3	15871	9	N	14428	14377	0	51	8	-0-
05		97154 X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73	8	-0-
06		94020 X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9	N	12368	12310	0	58	8	-0-
07		79856 X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9	N	13373	13278	0	95	8	-0-
08		79856 X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9	N	6645	6609	0	36	8	-0-
09		75600 X	60060	-0-	-15540	-0-	47149	3	12911	9	N	11737	11711	0	26	8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	-	18542			
04		60120 X	48500	-0-	-11620	-0-	36884	3	11616	9	N	10560	10413	0	147	8	-0-
05		56885 X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	8	-0-
06		55050 X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9	N	9195	9084	0	111	8	-0-
07		54374 X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9	N	9166	9054	0	112	8	-0-
08		52638 X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9	N	9619	9555	0	64	8	-0-
09		49650 X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9	N	8632	8603	0	29	8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	-	22328			
04		73082 X	73082	-0-	-0-	-0-	57399	3	15683	9	N	14257	14224	0	33	8	-0-
05		71579 X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	8	-0-
06		67230 X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9	N	10954	10918	0	36	8	-0-
07		75516 X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9	N	11331	11272	0	59	8	-0-
08		75516 X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9	N	10833	10796	0	37	8	-0-
09		73080 X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9	N	9763	9748	0	15	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
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	AMT	CODE	BALANCE
04		73800 X	68076	-0-	-5724	-0-	55556 3	12520 9	N	11382	11334 0	48 8	-0-	
05		67549 X	60357	-0-	-7192	-0-	49068 3	11289 9	N	10263	10196 0	67 8	-0-	
06		69570 X	50424	-0-	-19146	-0-	41422 3	9002 9	N	8184	8135 0	49 8	-0-	
07		71889 X	51525	-0-	-20364	-0-	41815 3	9710 9	N	8827	8747 0	80 8	-0-	
08		71889 X	-0-	-0-	-71889	-0-			N	8378	8330 0	48 8	-0-	
09		68070 X	43976	-0-	-24094	-0-	35767 3	8209 9	N	7463	7443 0	20 8	-0-	
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685														
04		74010 X	61438	-0-	-12572	-0-	48962 3	12476 9	N	11342	11306 0	36 8	-0-	
05		76477 X	46816	-0-	-29661	-0-	36904 3	9912 9	N	9011	8964 0	47 8	-0-	
06		74010 X	45929	-0-	-28081	-0-	36765 3	9164 9	N	8331	8294 0	37 8	-0-	
07		63488 X	30589	-0-	-32899	-0-	24080 3	6509 9	N	5917	5879 0	38 8	-0-	
08		63488 X	51142	-0-	-12346	-0-	39567 3	11575 9	N	10523	10482 0	41 8	-0-	
09		61440 X	49543	-0-	-11897	-0-	40233 3	9310 9	N	8464	8448 0	16 8	-0-	
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824														
04		79377 X	79377	-0-	-0-	-0-	61197 3	18180 9	N	16527	16491 0	36 8	-0-	
05		77841 X	73070	-0-	-4771	-0-	56364 3	16706 9	N	15187	15136 0	51 8	-0-	
06		87000 X	68867	-0-	-18133	-0-	53812 3	15055 9	N	13686	13645 0	41 8	-0-	
07		89900 X	71137	-0-	-18763	-0-	56272 3	14865 9	N	13514	13448 0	66 8	-0-	
08		89900 X	66720	-0-	-23180	-0-	52927 3	13793 9	N	12539	12499 0	40 8	-0-	
09		79380 X	61602	-0-	-17778	-0-	48677 3	12925 9	N	11750	11733 0	17 8	-0-	
-----														
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413														
04		63540 X	62032	-0-	-1508	-0-	50615 3	11417 9	N	10379	10328 0	51 8	-0-	
05		57691 X	44788	-0-	-12903	-0-	35813 3	8975 9	N	8159	8096 0	63 8	-0-	
06		55830 X	47583	-0-	-8247	-0-	39045 3	8538 9	N	7762	7711 0	51 8	-0-	
07		64666 X	54009	-0-	-10657	-0-	44426 3	9583 9	N	8712	8625 0	87 8	-0-	
08		64666 X	48353	-0-	-16313	-0-	40190 3	8163 9	N	7421	7369 0	52 8	-0-	
09		62580 X	47845	-0-	-14735	-0-	40038 3	7807 9	N	7097	7074 0	23 8	-0-	
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904														
04		67110 X	57761	-0-	-9349	-0-	47352 3	10409 9	N	9463	9313 0	150 8	-0-	
05		69347 X	39258	-0-	-30089	-0-	31799 3	7459 9	N	6781	6700 0	81 8	-0-	
06		67110 X	35667	-0-	-31443	-0-	27937 3	7730 9	N	7027	6936 0	91 8	-0-	
07		62651 X	46065	-0-	-16586	-0-	36894 3	9171 9	N	8337	8215 0	122 8	-0-	
08		62651 X	44553	-0-	-18098	-0-	36061 3	8492 9	N	7720	7649 0	71 8	-0-	
09		58350 X	42276	-0-	-16074	-0-	34415 3	7861 9	N	7146	7116 0	30 8	-0-	
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072														
04		56070 X	48515	-0-	-7555	-0-	40197 3	8318 9	N	7562	7453 0	109 8	-0-	
05		54498 X	46323	-0-	-8175	-0-	37823 3	8500 9	N	7727	7653 0	74 8	-0-	
06		49080 X	42324	-0-	-6756	-0-	35195 3	7129 9	N	6481	6400 0	81 8	-0-	
07		50747 X	39722	-0-	-11025	-0-	33213 3	6509 9	N	5917	5841 0	76 8	-0-	
08		50747 X	36924	-0-	-13823	-0-	30738 3	6186 9	N	5624	5580 0	44 8	-0-	
09		49110 X	33560	-0-	-15550	-0-	27860 3	5700 9	N	5182	5165 0	17 8	-0-	
-----														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327														
04		67440 X	47176	-0-	-20264	-0-	39513 3	7663 9	N	6966	6879 0	87 8	-0-	
05		66650 X	43859	-0-	-22791	-0-	36569 3	7290 9	N	6627	6568 0	59 8	-0-	
06		56970 X	42147	-0-	-14823	-0-	34908 3	7239 9	N	6581	6515 0	66 8	-0-	
07		58280 X	41109	-0-	-17171	-0-	34653 3	6456 9	N	5869	5804 0	65 8	-0-	
08		52700 X	36711	-0-	-15989	-0-	30729 3	5982 9	N	5438	5399 0	39 8	-0-	
09		47190 X	33350	-0-	-13840	-0-	27947 3	5403 9	N	4912	4897 0	15 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
04	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	46465	3	10091	9	N	9174	9122	0	52	8	-0-
05	100375 X	100375	-0-	-0-	-0-	92103	3	8272	9	N	7520	7452	0	68	8	-0-
06	51330 X	46855	-0-	-4475	-0-	40156	3	6699	9	N	6090	6039	0	51	8	-0-
07	59086 X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90	8	-0-
08	59086 X	-0-	-0-	-59086	-0-					N	6405	6351	0	54	8	-0-
09	57180 X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22	8	-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829																
04	33240 X	15439	-0-	-17801	-0-	11875	3	3564	9	N	3240	3211	0	29	8	-0-
05	30070 X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42	8	-0-
06	23040 X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17	8	-0-
07	17391 X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35	8	-0-
08	17019 X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-
09	15450 X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10	8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218																
04	51810 X	36296	-0-	-15514	-0-	28236	3	8060	9	N	7327	7227	0	100	8	-0-
05	51181 X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86	8	-0-
06	48570 X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92	8	-0-
07	48732 X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92	8	-0-
08	44826 X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54	8	-0-
09	43380 X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21	8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584																
04	82620 X	52120	-0-	-30500	-0-	42695	3	9425	9	N	8568	8543	0	25	8	-0-
05	93916 X	93916	-0-	-0-	-0-	84434	3	9482	9	N	8620	8584	0	36	8	-0-
06	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	71712	3	7467	9	N	6788	6761	0	27	8	-0-
07	58683 X	45604	-0-	-13079	-0-	37660	3	7944	9	N	7222	7175	0	47	8	-0-
08	58683 X	-0-	-0-	-58683	-0-					N	6691	6664	0	27	8	-0-
09	52740 X	39944	-0-	-12796	-0-	33217	3	6727	9	N	6115	6104	0	11	8	-0-
-----																
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525																
04	70770 X	37760	-0-	-33010	-0-	27769	3	9991	9	Y	9083	9112	0			261
05	71796 X	38287	-0-	-33509	-0-	28358	3	9929	9	Y	9026	9032	0			255
06	51840 X	35723	-0-	-16117	-0-	26312	3	9411	9	Y	8555	8540	0			270
07	43090 X	34680	-0-	-8410	-0-	25220	3	9460	9	Y	8600	8695	0			175
08	T. A.	29614	-0-	29614	29614	20579	3	9035	9	Y	8214	8167	0			222
09	T. A.	23918	-0-	23918	53532	16292	3	7626	9	Y	6933	6920	0			235
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915																
04	73350 X	59625	-0-	-13725	-0-	49296	3	10329	9	N	9390	9288	0	102	8	-0-
05	74493 X	56972	-0-	-17521	-0-	46844	3	10128	9	N	9207	9140	0	67	8	-0-
06	67770 X	55533	-0-	-12237	-0-	45868	3	9665	9	N	8786	8711	0	75	8	-0-
07	70029 X	48670	-0-	-21359	-0-	40638	3	8032	9	N	7302	7227	0	75	8	-0-
08	70029 X	45390	-0-	-24639	-0-	37792	3	7598	9	N	6907	6863	0	44	8	-0-
09	60390 X	41415	-0-	-18975	-0-	34461	3	6954	9	N	6322	6304	0	18	8	-0-
-----																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052																
04	68760 X	46003	-0-	-22757	-0-	39572	3	6431	9	N	5846	5824	0	22	8	-0-
05	59706 X	43960	-0-	-15746	-0-	37813	3	6147	9	N	5588	5588	0			-0-
06	53310 X	36101	-0-	-17209	-0-	32031	3	4070	9	N	3700	3700	0			-0-
07	49600 X	41406	-0-	-8194	-0-	35662	3	5744	9	N	5222	5222	0			-0-
08	49600 X	37312	-0-	-12288	-0-	32076	3	5236	9	N	4760	4744	0	16	8	-0-
09	45990 X	33315	-0-	-12675	-0-	28654	3	4661	9	N	4237	4229	0	8	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 * *	* * 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	61560 X	39392	-0-	-22168	-0-	32173	3	7219	9	N	6563	6546	0	17	8	-0-
05	51150 X	39742	-0-	-11408	-0-	32885	3	6857	9	N	6234	6234	0			-0-
06	43920 X	33092	-0-	-10828	-0-	27376	3	5716	9	N	5196	5196	0			-0-
07	41013 X	35135	-0-	-5878	-0-	29483	3	5652	9	N	5138	5138	0			-0-
08	41013 X	32988	-0-	-8025	-0-	27696	3	5292	9	N	4811	4798	0	13	8	-0-
09	39690 X	27769	-0-	-11921	-0-	23184	3	4585	9	N	4168	4161	0	7	8	-0-
-----																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261				
04	72030 X	46128	-0-	-25902	-0-	37165	3	8963	9	N	8148	8126	0	22	8	-0-
05	62992 X	42840	-0-	-20152	-0-	34588	3	8252	9	N	7502	7502	0			-0-
06	57240 X	37414	-0-	-19826	-0-	29957	3	7457	9	N	6779	6779	0			-0-
07	51243 X	38207	-0-	-13036	-0-	30705	3	7502	9	N	6820	6820	0			-0-
08	51243 X	36643	-0-	-14600	-0-	29584	3	7059	9	N	6417	6401	0	16	8	-0-
09	46140 X	29414	-0-	-16726	-0-	23364	3	6050	9	N	5500	5492	0	8	8	-0-
-----																
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856				
04	69180 X	36866	-0-	-32314	-0-	27011	3	9855	9	Y	8959	8990	0			258
05	70308 X	36138	-0-	-34170	-0-	25862	3	10276	9	Y	9342	9336	0			264
06	50940 X	33385	-0-	-17555	-0-	24188	3	9197	9	Y	8361	8361	0			264
07	42191 X	32157	-0-	-10034	-0-	23350	3	8807	9	Y	8006	8107	0			163
08	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	18754	3	8274	9	Y	7522	7482	0			203
09	36540 X	22032	-0-	-14508	-0-	14810	3	7222	9	Y	6565	6546	0			222
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430				
04	62760 X	45969	-0-	-16791	-0-	35517	3	10452	9	N	9502	9352	0	150	8	-0-
05	59861 X	26890	-0-	-32971	-0-	20587	3	6303	9	N	5730	5668	0	62	8	-0-
06	57930 X	31338	-0-	-26592	-0-	23931	3	7407	9	N	6734	6644	0	90	8	-0-
07	47492 X	43163	-0-	-4329	-0-	33790	3	9373	9	N	8521	8402	0	119	8	-0-
08	47492 X	41193	-0-	-6299	-0-	32372	3	8821	9	N	8019	7950	0	69	8	-0-
09	45960 X	38617	-0-	-7343	-0-	30402	3	8215	9	N	7468	7440	0	28	8	-0-
-----																
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740				
04	56430 X	28329	-0-	-28101	-0-	22070	3	6259	9	Y	5690	5713	0			164
05	54219 X	27659	-0-	-26560	-0-	21190	3	6469	9	Y	5881	5879	0			166
06	39600 X	26181	-0-	-13419	-0-	20024	3	6157	9	Y	5597	5586	0			177
07	33573 X	25041	-0-	-8532	-0-	18684	3	6357	9	Y	5779	5838	0			118
08	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	14720	3	6195	9	Y	5632	5598	0			152
09	28320 X	14065	-0-	-14255	-0-	9716	3	4349	9	Y	3954	3972	0			134
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11496	- 19146				
04	72240 X	52052	-0-	-20188	-0-	40658	3	11394	9	N	10358	10321	0	37	8	-0-
05	66247 X	47778	-0-	-18469	-0-	37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53	8	-0-
06	61200 X	40667	-0-	-20533	-0-	31998	3	8669	9	N	7881	7843	0	38	8	-0-
07	54932 X	44285	-0-	-10647	-0-	34609	3	9676	9	N	8796	8735	0	61	8	-0-
08	54932 X	42412	-0-	-12520	-0-	33116	3	9296	9	N	8451	8414	0	37	8	-0-
09	52050 X	40416	-0-	-11634	-0-	31936	3	8480	9	N	7709	7693	0	16	8	-0-
-----																
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12056	- 19330				
04	SHUT IN	189956	-0-	189956	245880	143033	3	46923	9	Y	42657	42502	0	155	8	-0-
05	SHUT IN	107931	-0-	107931	353811	82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129	8	-0-
06	SHUT IN	90489	-0-	90489	444300	71651	3	18838	9	Y	17125	17039	0	86	8	-0-
07	SHUT IN	107724	-0-	107724	552024	90023	3	17701	9	Y	16092	15969	0	123	8	-0-
08	635894 X	83870	-0-	-552024	-0-	69289	3	14581	9	Y	13255	13186	0	69	8	-0-
09	170370 X	96704	-0-	-73666	-0-	83492	3	13212	9	Y	12011	11982	0	29	8	-0-

-----																		
PHANTOM (WOLFCAMP)																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																		
04		25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	-0-	20225	3	5470	9	Y	4973	4955	0	18	8	-0-
05		25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	-0-	19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26	8	-0-
06		23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	-0-	17965	3	5392	9	Y	4902	4882	0	20	8	-0-
07		25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	-0-	19336	3	5876	9	Y	5342	5312	0	30	8	-0-
08		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	-0-	18485	3	5421	9	Y	4928	4909	0	19	8	-0-
*09		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	-0-	17221	3	5084	9	Y	4622	4614	0	8	8	-0-
-----																		
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652																		
04		252300 X	35616	-0-	-216684	-0-	-0-	27360	3	8256	9	Y	7505	7403	0	102	8	-0-
05		794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	737	9	Y	670	656	0	14	8	-0-
06		37350 X	22229	-0-	-15121	-0-	-0-	16809	3	5420	9	Y	4927	4841	0	86	8	-0-
07		38595 X	33002	-0-	-5593	-0-	-0-	25085	3	7917	9	Y	7197	7129	0	68	8	-0-
08		38595 X	37869	-0-	-726	-0-	-0-	29192	3	8677	9	Y	7888	7841	0	47	8	-0-
09		35610 X	31807	-0-	-3803	-0-	-0-	24642	3	7165	9	Y	6514	6434	0	80	8	-0-
-----																		
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121																		
04		0 W	30831	-0-	30831	-0-	1487243	24253	3	6578	9	Y	5980	5953	0	27	8	-0-
05		1516099 X	28856	-0-	-1487243	-0-	-0-	22659	3	6197	9	Y	5634	5596	0	38	8	-0-
06		31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	-0-	25318	3	6241	9	Y	5674	5639	0	35	8	-0-
07		31868 X	30995	-0-	-873	-0-	-0-	24821	3	6174	9	Y	5613	5561	0	52	8	-0-
08		31868 X	27726	-0-	-4142	-0-	-0-	22028	3	5698	9	Y	5180	5149	0	31	8	-0-
09		31560 X	25166	-0-	-6394	-0-	-0-	19895	3	5271	9	Y	4792	4779	0	13	8	-0-
-----																		
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427																		
04		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	-0-	11881	3	3919	9	Y	3563	3507	0	56	8	-0-
05		17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	-0-	13031	3	4131	9	Y	3755	3728	0	27	8	-0-
06		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	-0-	7655	3	2932	9	Y	2665	2630	0	35	8	-0-
07		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	-0-	12929	3	3513	9	Y	3194	3158	0	36	8	-0-
08		22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	-0-	18478	3	4511	9	Y	4101	4076	0	25	8	-0-
*09		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	-0-	12092	3	3575	9	Y	3250	3209	0	41	8	-0-
-----																		
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392																		
04		23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	-0-	18020	3	5066	9	Y	4605	4550	0	55	8	-0-
05		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-
06		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9	Y	3925	3888	0	37	8	-0-
07		20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
08		28764 X	28764	-0-	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9	Y	5280	5260	0	20	8	-0-
*09		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	-0-	15359	3	4415	9	Y	4014	3993	0	21	8	-0-
-----																		
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193																		
04		61410 X	800	-0-	-60610	-0-	-0-	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-
05		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-
06		13350 X	5437	-0-	-7913	-0-	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
07		13020 X	8563	-0-	-4457	-0-	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-
08		13020 X	1622	-0-	-11398	-0-	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-
09		5430 X	2453	-0-	-2977	-0-	-0-	972	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
CORNELL UNIT 34-189			WELL #:	1H	RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	11452 -	15800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	5772 2	1082 9	Y	984	953 0	32 8		4
05		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	4804 2	1662 9	Y	1511	1490 0	17 8		8
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	3992 2	664 9	Y	604	593 0	16 8		3
07		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5103 2	782 9	Y	711	693 0	17 8		4
08		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4391 2	768 9	Y	698	678 0	21 8		3
*09		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	3619 2	628 9	Y	571	544 0	27 8		3
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.	10824 -	18898
04		505409 X	31733	-0-	-473676	-0-	24538 3	7195 9	N	6541	6517 0	24 8		-0-
05		153388 X	32306	-0-	-121082	-0-	25106 3	7200 9	N	6545	6509 0	36 8		-0-
06		148440 X	24673	-0-	-123767	-0-	19188 3	5485 9	N	4986	4964 0	22 8		-0-
07		153388 X	17327	-0-	-136061	-0-	12247 3	5080 9	N	4618	4596 0	22 8		-0-
08		153388 X	28125	-0-	-125263	-0-	21723 3	6402 9	N	5820	5793 0	27 8		-0-
09		32310 X	27942	-0-	-4368	-0-	21934 3	6008 9	N	5462	5451 0	11 8		-0-
-----														
FIELDER STATE 2-10			WELL #:	1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490 -	14995
04		0 W	2623	-0-	2623	481732	1927 2	696 9	N	633	920 1	17 8		216
05		0 W	2204	-0-	2204	483936	1437 2	767 9	N	697	555 1	7 8		351
06		0 W	2087	-0-	2087	486023	1687 2	400 9	N	364	369 1	15 8		331
07		488459 X	2436	-0-	-486023	-0-	1799 2	637 9	N	579	553 1	2 8		355
08		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	1802 2	624 9	N	567	556 1	2 8		364
09		2610 X	1779	-0-	-831	-0-	1237 2	542 9	N	493	554 1	2 8		301
-----														
ROBERTSON STATE UNIT 2-7			WELL #:	1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134 -	20275
04		0 W	14111	-0-	14111	910152	9282 3	202 4	Y	4206	4219 1	13 8		69
05		924660 X	14508	-0-	-910152	-0-	9749 3	213 4	Y	4133	4096 1	17 8		89
06		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	4546 9	185 4	Y	3767	3767 1	23 8		66
07		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	8587 3	206 4	Y	4178	4138 1	29 8		77
08		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	4144 9	192 4	Y	3900	3848 1	18 8		111
*09		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	9371 3	178 4	Y	3638	3668 1	7 8		74
							4596 9							
							8955 3							
							4290 9							
							8462 3							
							4002 9							
-----														
RED BLUFF 57-38			WELL #:	1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450 -	14650
04		0 W	34526	-0-	34526	1595051	29526 2	5000 9	Y	4545	4534 1	12 8		134
05		0 W	31299	-0-	31299	1626350	25504 2	5795 9	Y	5268	5217 1	16 8		169
06		0 W	26472	-0-	26472	1652822	21696 2	4776 9	Y	4342	4336 1	11 8		164
07		1677378 X	24556	-0-	-1652822	-0-	20033 2	4523 9	Y	4112	4197 1	16 8		63
08		35681 X	23463	-0-	-12218	-0-	18936 2	4527 9	Y	4115	4068 1	7 8		103
09		34530 X	20940	-0-	-13590	-0-	16807 2	4133 9	Y	3757	3786 1	9 8		65
-----														
REFRIED 34-187 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 -	21994
04		154170 X	114275	-0-	-39895	-0-	97430 3	16845 9	Y	15314	15080 0	261 8		68
05		159309 X	18665	-0-	-140644	-0-	2924 3	15741 9	Y	14310	14156 0	148 8		74
06		154170 X	89600	-0-	-64570	-0-	76167 3	13433 9	Y	12212	12101 0	128 8		57
07		157852 X	81718	-0-	-76134	-0-	70710 3	11008 9	Y	10007	9901 0	109 8		54
08		147901 X	82380	-0-	-65521	-0-	70949 3	11431 9	Y	10392	10249 0	146 8		51
09		113730 X	74224	-0-	-39506	-0-	63826 3	10398 9	Y	9453	9214 0	237 8		53



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11397	- 21751			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	403156 X	60294	-0-	-342862	-0-	50195	3	10099	9	Y	9181	9063	0	130	8	41
05	138012 X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	0	65	8	41
06	133560 X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	0	58	8	31
07	138012 X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	0	47	8	36
08	138012 X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	0	56	8	29
09	61140 X	30520	-0-	-30620	-0-	24543	3	5977	9	Y	5434	5339	0	93	8	31
-----																
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	- 20750			
04	0 W	30180	-0-	30180	743039	23655	3	6525	9	Y	5932	5930	0			171
05	0 W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	Y	5565	5579	0			157
06	0 W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	0			168
07	0 W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	0			104
08	842224 X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	0			134
09	30180 X	16389	-0-	-13791	-0-	11824	3	4565	9	Y	4150	4144	0			140
-----																
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10920	- 20240			
04	14B2 EXT	15261	-0-	15261	2288320	10609	2	200	4	N	4047	4076	1	42	8	145
						4452	9									
05	14B2 EXT	15876	-0-	15876	2304196	11165	2	195	4	N	4105	4011	1	30	8	209
						4516	9									
06	0 W	15253	-0-	15253	2319449	11011	2	180	4	N	3693	3720	1	21	8	161
						4062	9									
07	0 W	15435	-0-	15435	2334884	11120	2	186	4	N	3754	3754	1	22	8	139
						4129	9									
08	2350088 X	15204	-0-	-2334884	-0-	10868	2	190	4	N	3769	3706	1	32	8	170
						4146	9									
*09	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	10613	2	186	4	N	3690	3628	1	56	8	176
						4059	9									
-----																
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11620	- 21381			
04	0	91810	-0-	91810	582650	71944	3	19866	9	N	18060	17761	0	299	8	-0-
05	0	77019	-0-	77019	659669	59575	3	17444	9	N	15858	15670	0	188	8	-0-
06	728253 X	68584	-0-	-659669	-0-	53706	3	14878	9	N	13525	13445	0	80	8	-0-
07	171709 X	46874	-0-	-124835	-0-	34854	3	12020	9	N	10927	10778	0	149	8	-0-
08	171709 X	33850	-0-	-137859	-0-	24299	3	9551	9	N	8683	8609	0	74	8	-0-
09	166170 X	39226	-0-	-126944	-0-	29440	3	9786	9	N	8896	8828	0	68	8	-0-
-----																
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.12191	- 19463			
04	0	192501	-0-	192501	248966	145964	3	46537	9	Y	42306	42213	0	93	8	-0-
05	0	110825	-0-	110825	359791	85676	3	25149	9	Y	22863	22779	0	84	8	-0-
06	0	96690	-0-	96690	456481	76597	3	20093	9	Y	18266	18207	0	59	8	-0-
07	0	104930	-0-	104930	561411	87636	3	17294	9	Y	15722	15644	0	78	8	-0-
08	638334 X	76923	-0-	-561411	-0-	63119	3	13804	9	Y	12549	12507	0	42	8	-0-
09	170550 X	80869	-0-	-89681	-0-	68520	3	12349	9	Y	11226	11209	0	17	8	-0-
-----																
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11301	- 21578			
04	0	65722	-0-	65722	65722	51268	3	14454	9	Y	13140	12693	0	447	8	-0-
05	0	294358	-0-	294358	360080	231155	3	63203	9	Y	57457	56923	0	534	8	-0-
06	0	187727	-0-	187727	547807	151076	3	36651	9	Y	33319	32938	0	381	8	-0-
07	0	99901	-0-	99901	647708	80596	3	19305	9	Y	17550	17073	0	477	8	-0-
08	818649 X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	Y	27837	27311	0	526	8	-0-
09	236100 X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	148	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528														
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11892	- 21699						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12	0		50591	-0-	50591	50591	38633	3	11958	9	N	10871	10823	0	48	8	-0-
01	0		218386	-0-	218386	268977	174376	3	44010	9	N	40009	39861	0	148	8	-0-
02	0		125076	-0-	125076	394053	93487	3	31589	9	N	28717	28648	0	69	8	-0-
03	0		148699	-0-	148699	542752	117512	3	31187	9	N	28352	28154	0	198	8	-0-
04	0		104898	-0-	104898	647650	82991	3	21907	9	N	19915	19685	0	230	8	-0-
05	0		101608	-0-	101608	749258	79914	3	21694	9	N	19722	19567	0	155	8	-0-
06	0		93343	-0-	93343	842601	74191	3	19152	9	N	17411	17346	0	65	8	-0-
07	0		85831	-0-	85831	928432	67453	3	18378	9	N	16707	16571	0	136	8	-0-
08	0		76582	-0-	76582	1005014	60399	3	16183	9	N	14712	14633	0	79	8	-0-
*09	1072512	X	67498	-0-	-1005014	-0-	53983	3	13515	9	N	12286	12222	0	64	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL DEPTH	11849	PERF.12330	- 19600						
*03	0		55634	-0-	55634	55634	40970	3	14664	9	Y	13331	13317	0	14	8	-0-
*04	0		197508	-0-	197508	253142	147016	3	50492	9	Y	45902	45788	0	114	8	-0-
*05	0		193013	-0-	193013	446155	149928	3	43085	9	Y	39168	39018	0	150	8	-0-
*06	0		134328	-0-	134328	580483	107419	3	26909	9	Y	24463	24369	0	94	8	-0-
*07	0		159709	-0-	159709	740192	135098	3	24611	9	Y	22374	22236	0	138	8	-0-
*08	858112	X	117920	-0-	-740192	-0-	99564	3	18356	9	Y	16687	16612	0	75	8	-0-
09	174240	X	109721	-0-	-64519	-0-	93855	3	15866	9	Y	14424	14394	0	30	8	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11902	- 22239						
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	46278	X	NO RPT	-0-	-46278	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:	82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11398	- 21728						
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					-0-
APACHE CORPORATION		027200															
DOGWOOD STATE		WELL #:	401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169						
04	18360	X	17687	-0-	-673	-0-	17171	2	516	9	Y	469	337	1			174
05	18259	X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1			63
06	17670	X	16692	-0-	-978	-0-	16210	2	482	9	Y	438	330	1			171
07	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14766	2	690	9	Y	627	514	1			284
08	17546	X	14688	-0-	-2858	-0-	14208	2	480	9	Y	436	502	1			218
09	16980	X	14666	-0-	-2314	-0-	14304	2	362	9	Y	329	338	1			209
LEE		WELL #:	402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316						
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	19800 X	16523	-0-	-3277	-0-	964	1	14489	2	Y	973	963 0	38
05	20460 X	20062	-0-	-398	-0-	1070	9	1289	1	Y	1425	1416 0	47
06	19800 X	19735	-0-	-65	-0-	1568	9	1246	1	Y	1392	1383 0	56
07	23976 X	23976	-0-	-0-	-0-	121	4	1292	1	Y	1889	1892 0	53
08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	18	4	1020	1	Y	1822	1827 0	48
*09	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1	4	964	1	Y	1633	1620 0	61
						9	4		4				

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-		281
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-		281
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-		281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-		281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-		281
09	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

04	8490 X	7516	-0-	-974	-0-	17	1	6951	2	Y	419	382 1	123
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	87	4	15	1	Y	368	387 1	104
06	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	405	9	17	1	Y	322	310 1	116
*07	9207 X	7883	-0-	-1324	-0-	23	1	354	9	Y	344	327 1	133
08	9207 X	8209	-0-	-998	-0-	378	9	24	1	Y	335	353 1	115
09	9360 X	7624	-0-	-1736	-0-	369	9	22	1	Y	263	277 1	101
						289	9						

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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.	5047	-0-	5047	5047	602	1	3902	2	Y	490	454 0	36
09	T. A.	10836	-0-	10836	15883	4	4	539	9				
						1245	1	8314	2	Y	1121	1065 0	92
						44	4	1233	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	1470	1	9337	2	Y	2282	2254	0	89
							2510	9							
05	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	1685	1	12598	2	Y	2509	2515	0	83
							2760	9							
06	12960	X	6837	-0-	-6123	-0-	526	1	5746	2	Y	467	531	0	19
							51	4	514	9					
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-			-0-

  

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836					
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971					
04	9660	X	8758	-0-	-902	-0-	64	1	7837	2	Y	455	422	1	151
							356	4	501	9					
05	8091	X	6525	-0-	-1566	-0-	58	1	6069	2	Y	362	394	1	119
							398	9							
06	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1	143
							388	9							
*07	10416	X	8420	-0-	-1996	-0-	92	1	7897	2	Y	392	367	1	168
							431	9							
08	10416	X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1	148
							422	9							
*09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	86	1	9540	2	Y	362	355	1	155
							398	9							

  

LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	86	-0-	86	86	83	1	3	4	Y	-0-			-0-

  

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180					
04	26850	X	25450	-0-	-1400	-0-	1247	1	22646	2	Y	1396	1394	0	44
							21	4	1536	9					
05	27745	X	27683	-0-	-62	-0-	1355	1	24473	2	Y	1383	1378	0	49
							334	4	1521	9					
06	26850	X	24253	-0-	-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0	73
							172	4	1352	9					
07	27032	X	24150	-0-	-2882	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0	49
							88	4	1326	9					
08	27683	X	25308	-0-	-2375	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0	39
							32	4	1386	9					
09	26790	X	23343	-0-	-3447	-0-	1009	1	21084	2	Y	1136	1113	0	62
							1250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	22920 X	17825	-0-	-5095	-0-	1376	1	14215	2	Y	2010	2008	0		63
						23	4	2211	9						
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	1528	1	16982	2	Y	2104	2092	0		75
						377	4	2314	9						
06	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0		114
						203	4	2116	9						
07	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0		77
						103	4	2063	9						
08	21204 X	17744	-0-	-3460	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0		54
						34	4	1909	9						
09	20520 X	17474	-0-	-3046	-0-	1155	1	14385	2	Y	1758	1717	0		95
						1934	9								
-----															
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
04	18810 X	18201	-0-	-609	-0-	990	1	15679	2	Y	1393	1372	0		55
						1532	9								
05	19437 X	17440	-0-	-1997	-0-	1199	1	14469	2	Y	1611	1613	0		53
						1772	9								
06	18810 X	17899	-0-	-911	-0-	1286	1	14841	2	Y	1497	1489	0		61
						125	4	1647	9						
07	18817 X	14967	-0-	-3850	-0-	1155	1	12470	2	Y	1205	1232	0		34
						16	4	1326	9						
08	18817 X	16744	-0-	-2073	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0		39
						1	4	1659	9						
09	18210 X	15689	-0-	-2521	-0-	1049	1	13034	2	Y	1451	1436	0		54
						10	4	1596	9						
-----															
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
04	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	26183	2	Y	3242	3200	0		127
						3566	9								
05	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	1531	1	23889	2	Y	3184	3206	0		105
						3502	9								
06	27360 X	26453	-0-	-907	-0-	1491	1	21617	2	Y	2910	2897	0		118
						144	4	3201	9						
07	28272 X	27977	-0-	-295	-0-	1597	1	23141	2	Y	2924	2960	0		82
						23	4	3216	9						
08	32426 X	27908	-0-	-4518	-0-	1398	1	23327	2	Y	2892	2898	0		76
						2	4	3181	9						
09	31380 X	27512	-0-	-3868	-0-	1411	1	23014	2	Y	2794	2766	0		104
						14	4	3073	9						
-----															
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
04	20580 X	19924	-0-	-656	-0-	1331	1	16644	2	Y	1772	1710	0		69
						1949	9								
05	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	1544	1	18235	2	Y	1888	1895	0		62
						2077	9								
06	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1747	1738	0		71
						139	4	1922	9						
07	20584 X	18323	-0-	-2261	-0-	1148	1	15568	2	Y	1446	1476	0		41
						16	4	1591	9						
08	21855 X	20594	-0-	-1261	-0-	1267	1	17588	2	Y	1579	1579	0		41
						2	4	1737	9						
09	21300 X	19169	-0-	-2131	-0-	1240	1	16244	2	Y	1521	1505	0		57
						12	4	1673	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	20130 X	2820	-0-	-17310	-0-	202	1	2427	2	Y	174	191	0	7
05	20801 X	2694	-0-	-18107	-0-	191	9	702	2	Y	943	919	0	31
06	20130 X	2220	-0-	-17910	-0-	955	1	502	2	Y	554	563	0	22
07	19871 X	599	-0-	-19272	-0-	1037	9	609	9	Y	199	215	0	6
08	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-	1011	1	5	4	Y	-0-	6	0	-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	98	4			Y	-0-			-0-
						375	1							
						219	9							
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058														
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	1390	1	16074	2	Y	1947	1945	0	79
05	20057 X	18712	-0-	-1345	-0-	2142	9	15266	2	Y	1840	1838	0	81
06	19410 X	16986	-0-	-2424	-0-	1417	1	2024	9	Y	1708	1647	0	142
07	20057 X	18688	-0-	-1369	-0-	5	4	13560	2	Y	1830	1861	0	111
08	19375 X	18005	-0-	-1370	-0-	1286	1	1879	9	Y	1780	1761	0	130
09	18750 X	17412	-0-	-1338	-0-	261	4	15329	2	Y	1710	1700	0	140
						1333	1	2013	9					
						13	4	14872	2	Y				
						1167	1	1958	9					
						8	4	14337	2	Y				
						1154	1	1881	9					
						40	4							
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844														
04	25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	1717	1	20941	2	Y	2165	2164	0	88
05	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	2382	9	20816	2	Y	2260	2248	0	100
06	22380 X	21723	-0-	-657	-0-	1736	1	2486	9	Y	1968	1905	0	163
07	23126 X	22536	-0-	-590	-0-	6	4	17615	2	Y	2050	2088	0	125
08	27342 X	21596	-0-	-5746	-0-	1615	1	2165	9	Y	1995	1974	0	146
09	25050 X	20587	-0-	-4463	-0-	328	4	18674	2	Y	1818	1815	0	149
						1591	1	2255	9					
						16	4	18008	2	Y				
						1384	1	2195	9					
						9	4	17135	2	Y				
						1403	1	2000	9					
						49	4							
GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539														
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-
GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356														
04	O X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	O N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	O N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	O N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-













PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MONT BLANC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898																
04		14550 X	10601	-0-	-3949	-0-	3	1	8982	2	Y	1469	1510	1		315
							1616	9								
05		13547 X	13074	-0-	-473	-0-	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1		321
							1521	9								
06		13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1		380
							1411	9								
07		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	3	1	10985	2	Y	1492	1439	1		433
							1641	9								
08		13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	3	1	11673	2	Y	1388	1386	1		435
							1527	9								
09		13380 X	12317	-0-	-1063	-0-	3	1	10954	2	Y	1236	1228	1		443
							1360	9								
-----																
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457																
04		23340 X	16941	-0-	-6399	-0-	33	1	16169	2	Y	521	462	1		161
							166	4	573	9						
05		23157 X	18730	-0-	-4427	-0-	29	1	18117	2	Y	531	535	1		157
							584	9								
06		22410 X	21201	-0-	-1209	-0-	33	1	20612	2	Y	505	474	1		188
							556	9								
*07		22413 X	20951	-0-	-1462	-0-	39	1	20361	2	Y	501	489	1		200
							551	9								
08		22413 X	20196	-0-	-2217	-0-	34	1	19693	2	Y	426	473	1		153
							469	9								
09		21210 X	15958	-0-	-5252	-0-	27	1	15559	2	Y	338	354	1		137
							372	9								
-----																
LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270																
04		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9691	2	348	9	Y	316	267	1		172
							-0-		9951	2	Y	261	287	1		146
05		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	11637	2	245	9	Y	223	219	1		150
							-0-				Y	220	215	1		155
06		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	9215	2	219	9	Y	199	199	1		155
							-0-				Y	183	196	1		142
07		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-	11287	2	201	9	Y					
							-0-				Y					
08		10385 X	9434	-0-	-951	-0-					Y					
							-0-				Y					
09		11880 X	11488	-0-	-392	-0-					Y					
							-0-				Y					
-----																
SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
											N	-0-				-0-
-----																
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10984 - 15266																
04		33000 X	27845	-0-	-5155	-0-	1325	1	24525	2	Y	1814	1814	0		73
							1995	9								
05		32116 X	26355	-0-	-5761	-0-	1313	1	23278	2	Y	1599	1601	0		71
							5	4	1759	9						
06		31080 X	24705	-0-	-6375	-0-	1241	1	21511	2	Y	1546	1489	0		128
							252	4	1701	9						
07		31744 X	27063	-0-	-4681	-0-	1268	1	24110	2	Y	1520	1556	0		92
							13	4	1672	9						
08		31744 X	27454	-0-	-4290	-0-	1140	1	24621	2	Y	1533	1513	0		112
							7	4	1686	9						
09		27840 X	25867	-0-	-1973	-0-	1107	1	23213	2	Y	1371	1371	0		112
							39	4	1508	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	10012	-0-	10012	511415	24 1 124 4	Y	506	474 1		156
05	0 W	10125	-0-	10125	521540	21 1 503 9	Y	457	477 1		136
06	535679 X	14139	-0-	-521540	-0-	27 1 600 9	Y	545	480 1		201
*07	12462 X	12209	-0-	-253	-0-	30 1 494 9	Y	449	471 1		179
08	12462 X	11155	-0-	-1307	-0-	27 1 463 9	Y	421	450 1		150
09	14130 X	12106	-0-	-2024	-0-	27 1 452 9	Y	411	398 1		163
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	9860 - 14280		
04	18000 X	11376	-0-	-6624	-0-	25 1 128 4	Y	591	593 1		179
05	17887 X	10561	-0-	-7326	-0-	20 1 528 9	Y	480	518 1		141
06	17490 X	13421	-0-	-4069	-0-	24 1 688 9	Y	625	537 1		229
*07	18073 X	11559	-0-	-6514	-0-	27 1 619 9	Y	563	570 1		222
08	18073 X	14729	-0-	-3344	-0-	33 1 804 9	Y	731	699 1		254
*09	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	33 1 708 9	Y	644	647 1		251
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9877 - 14314		
04	19170 X	16657	-0-	-2513	-0-	34 1 172 4	Y	1591	1393 1		473
05	19003 X	16396	-0-	-2607	-0-	28 1 1531 9	Y	1392	1467 1		398
06	18390 X	17713	-0-	-677	-0-	30 1 1385 9	Y	1259	1200 1		457
*07	17205 X	4734	-0-	-12471	-0-	24 1 475 9	Y	432	713 1		176
08	17205 X	5798	-0-	-11407	-0-	26 1 774 9	Y	704	632 1		248
09	17700 X	16137	-0-	-1563	-0-	40 1 1282 9	Y	1165	963 1		450
-----											
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9878 - 14269		
04	20580 X	16839	-0-	-3741	-0-	84 1 444 4	Y	817	744 1		242
05	21266 X	17094	-0-	-4172	-0-	80 1 748 9	Y	680	728 1		194
06	20580 X	18433	-0-	-2147	-0-	80 1 637 9	Y	579	563 1		210
*07	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	105 1 785 9	Y	714	647 1		277
08	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	94 1 859 9	Y	781	790 1		268
*09	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	98 1 945 9	Y	859	798 1		329



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	24060 X	18340	-0-	-5720	-0-	1140	1	15160	2	Y	1837	1837	0		58
						19	4	2021	9						
05	24862 X	18694	-0-	-6168	-0-	1182	1	15325	2	Y	1723	1720	0		61
						292	4	1895	9						
06	19650 X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0		99
						162	4	1828	9						
07	19778 X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0		69
						85	4	1850	9						
08	19530 X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0		51
						29	4	1808	9						
09	18330 X	17354	-0-	-976	-0-	946	1	14782	2	Y	1478	1449	0		80
						1626	9								
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
04	24210 X	20584	-0-	-3626	-0-	1260	1	17001	2	Y	2093	2091	0		66
						21	4	2302	9						
05	25017 X	3076	-0-	-21941	-0-	670	1	165	4	Y	2037	2031	0		72
						2241	9								
06	24210 X	19401	-0-	-4809	-0-	1257	1	15927	2	Y	1856	1818	0		110
						175	4	2042	9						
07	22165 X	19545	-0-	-2620	-0-	1161	1	16381	2	Y	1739	1778	0		71
						90	4	1913	9						
08	20708 X	19108	-0-	-1600	-0-	1019	1	16209	2	Y	1681	1700	0		52
						31	4	1849	9						
09	20040 X	17945	-0-	-2095	-0-	1004	1	15259	2	Y	1529	1498	0		83
						1682	9								
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
04	25860 X	24294	-0-	-1566	-0-	1207	1	21517	2	Y	1409	1407	0		44
						20	4	1550	9						
05	26722 X	25551	-0-	-1171	-0-	1280	1	22481	2	Y	1340	1336	0		48
						316	4	1474	9						
06	25170 X	22418	-0-	-2752	-0-	1174	1	19769	2	Y	1193	1170	0		71
						163	4	1312	9						
07	26009 X	23252	-0-	-2757	-0-	1112	1	20705	2	Y	1226	1247	0		50
						86	4	1349	9						
08	26009 X	23371	-0-	-2638	-0-	986	1	20966	2	Y	1263	1274	0		39
						30	4	1389	9						
09	24720 X	22194	-0-	-2526	-0-	973	1	19925	2	Y	1178	1153	0		64
						1296	9								
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	51	1	5038	2	Y	267	240	1		108
						294	9								
05	5084 X	2965	-0-	-2119	-0-	2702	2	263	9	Y	239	269	1		78
06	4920 X	2960	-0-	-1960	-0-	7	1	2701	2	Y	229	229	1		78
						252	9								
07	5549 X	2884	-0-	-2665	-0-	8	1	2665	2	Y	192	169	1		101
						211	9								
08	5549 X	2989	-0-	-2560	-0-	10	1	2762	2	Y	197	196	1		102
						217	9								
09	5370 X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1		96



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26430 X	23684	-0-	-2746	-0-	1502	1	20321	2	Y	1692	1691	0		69
						1861	9								
05	27311 X	22478	-0-	-4833	-0-	1511	1	19240	2	Y	1565	1565	0		69
						5	4	1722	9						
06	25560 X	21025	-0-	-4535	-0-	1428	1	17764	2	Y	1403	1356	0		116
						290	4	1543	9						
07	27652 X	21455	-0-	-6197	-0-	1391	1	18457	2	Y	1448	1476	0		88
						14	4	1593	9						
08	25048 X	21171	-0-	-3877	-0-	1232	1	18286	2	Y	1495	1473	0		110
						8	4	1645	9						
09	23670 X	20382	-0-	-3288	-0-	1217	1	17598	2	Y	1385	1381	0		114
						43	4	1524	9						
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
04	0 W	25296	-0-	25296	795738	1484	1	20785	2	Y	2751	2746	0		61
						1	4	3026	9						
05	0 W	20240	-0-	20240	815978	1293	1	16235	2	Y	2452	2436	0		77
						15	4	2697	9						
06	838877 X	22899	-0-	-815978	-0-	1370	1	18764	2	Y	2514	2473	0		118
						2765	9								
07	26133 X	18415	-0-	-7718	-0-	1168	1	15030	2	Y	2015	2041	1		92
						2217	9								
08	26133 X	16450	-0-	-9683	-0-	951	1	13262	2	Y	2034	2046	0		80
						2237	9								
09	25290 X	19404	-0-	-5886	-0-	1028	1	15947	2	Y	2208	2182	0		106
						2429	9								
JACKSON				WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281			
04	40620 X	39090	-0-	-1530	-0-	1687	1	32273	2	Y	4662	4655	0		104
						2	4	5128	9						
05	41974 X	40076	-0-	-1898	-0-	1740	1	33446	2	Y	4427	4392	0		139
						20	4	4870	9						
06	40620 X	37781	-0-	-2839	-0-	1644	1	31528	2	Y	4190	4132	0		197
						4609	9								
07	41974 X	38385	-0-	-3589	-0-	1583	1	32505	2	Y	3906	3924	1		179
						4297	9								
08	37572 X	33378	-0-	-4194	-0-	1378	1	28085	2	Y	3559	3598	0		140
						3915	9								
09	36360 X	30631	-0-	-5729	-0-	1411	1	25410	2	Y	3464	3437	0		167
						3810	9								
LEE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237			
04	18810 X	17000	-0-	-1810	-0-	1336	1	13291	2	Y	2157	2154	0		87
						2373	9								
05	19158 X	17055	-0-	-2103	-0-	1400	1	13312	2	Y	2125	2118	0		94
						5	4	2338	9						
06	18540 X	16473	-0-	-2067	-0-	1355	1	12771	2	Y	1884	1822	0		156
						275	4	2072	9						
07	18414 X	15187	-0-	-3227	-0-	1248	1	11869	2	Y	1870	1912	0		114
						13	4	2057	9						
08	18414 X	14898	-0-	-3516	-0-	1111	1	11733	2	Y	1861	1839	0		136
						7	4	2047	9						
09	17010 X	14209	-0-	-2801	-0-	1098	1	11244	2	Y	1663	1663	0		136
						38	4	1829	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
04	40080 X	32962	-0-	-7118	-0-	1584	1	28492	2	Y	2624	2624	0			106
						2886	9									
05	38502 X	33070	-0-	-5432	-0-	1822	1	28465	2	Y	2524	2518	0			112
						7	4	2776	9							
06	36450 X	30963	-0-	-5487	-0-	1772	1	26295	2	Y	2305	2226	0			191
						360	4	2536	9							
07	37541 X	30710	-0-	-6831	-0-	1606	1	26534	2	Y	2322	2372	0			141
						16	4	2554	9							
08	37541 X	31010	-0-	-6531	-0-	1426	1	27027	2	Y	2316	2287	0			170
						9	4	2548	9							
09	32970 X	29460	-0-	-3510	-0-	1396	1	25706	2	Y	2099	2097	0			172
						49	4	2309	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922				
04	11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	35	1	9144	2	Y	288	287	1			95
						180	4	317	9							
05	11501 X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311	1			98
						345	9									
06	12510 X	11232	-0-	-1278	-0-	32	1	10880	2	Y	291	275	1			114
						320	9									
*07	12927 X	9680	-0-	-3247	-0-	39	1	9320	2	Y	292	284	1			122
						321	9									
08	16337 X	8610	-0-	-7727	-0-	35	1	8266	2	Y	281	298	1			105
						309	9									
09	11220 X	6715	-0-	-4505	-0-	30	1	6426	2	Y	235	241	1			99
						259	9									
ASPEN STATE				WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892				
04	26610 X	26610	-0-	-0-	-0-	25619	2	991	9	N	901	847	1			253
05	24180 X	23968	-0-	-212	-0-	23030	2	938	9	N	853	1020	1			86
06	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678	1			209
07	27497 X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837	1			184
08	27497 X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684	1			225
09	26610 X	20097	-0-	-6513	-0-	19368	2	729	9	N	663	685	1			203
LEE				WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044				
04	24690 X	21478	-0-	-3212	-0-	1173	1	17577	2	Y	2480	2479	0			100
						2728	9									
05	24583 X	21128	-0-	-3455	-0-	1309	1	17198	2	Y	2378	2373	0			105
						5	4	2616	9							
06	22500 X	19523	-0-	-2977	-0-	1224	1	15695	2	Y	2141	2068	0			178
						249	4	2355	9							
07	23250 X	20407	-0-	-2843	-0-	1207	1	16702	2	Y	2260	2301	0			137
						12	4	2486	9							
08	20584 X	20095	-0-	-489	-0-	1071	1	16557	2	Y	2236	2209	0			164
						7	4	2460	9							
09	19920 X	19477	-0-	-443	-0-	1063	1	16115	2	Y	2056	2051	0			169
						37	4	2262	9							



PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	1433 1 1 4	40122 2 3631 9	3301 3294 0 73
05	52390 X	43500	-0-	-8890	-0-	1413 1 17 4	38742 2 3328 9	3025 3003 0 95
06	50280 X	40937	-0-	-9343	-0-	1339 1 3092 9	36506 2	2811 2774 0 132
07	50809 X	40455	-0-	-10354	-0-	1241 1 2759 9	36455 2	2508 2525 1 115
08	50809 X	47388	-0-	-3421	-0-	1284 1 3038 9	43066 2	2762 2768 0 109
09	45180 X	40654	-0-	-4526	-0-	1296 1 2968 9	36390 2	2698 2677 0 130
-----								
JACKSON		WELL #:	407AH	RRCID -> 288004	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10540	PERF.11461 - 15218	
04	25110 X	20646	-0-	-4464	-0-	1346 1 1 4	16652 2 2647 9	2406 2402 0 53
05	24459 X	21983	-0-	-2476	-0-	1423 1 17 4	17984 2 2559 9	2326 2306 0 73
06	23670 X	20766	-0-	-2904	-0-	1256 1 2431 9	17079 2	2210 2179 0 104
07	22227 X	20237	-0-	-1990	-0-	1198 1 2195 9	16844 2	1995 2008 1 91
08	22227 X	18379	-0-	-3848	-0-	998 1 2144 9	15237 2	1949 1963 0 77
09	21270 X	19813	-0-	-1457	-0-	1056 1 2002 9	16755 2	1820 1809 0 88
-----								
JACKSON		WELL #:	408BH	RRCID -> 288005	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
STORM CAT UNIT		WELL #:	401AH	RRCID -> 288255	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 11022	PERF.13418 - 16823	
04	14340 X	10902	-0-	-3438	-0-	120 1 1207 9	9575 2	1097 1150 1 156
05	14818 X	7807	-0-	-7011	-0-	136 1 683 9	6988 2	621 680 1 97
06	14340 X	9121	-0-	-5219	-0-	130 1 740 9	8251 2	673 618 1 152
07	11594 X	3913	-0-	-7681	-0-	197 1 301 9	3415 2	274 313 1 113
08	11594 X	38	-0-	-11556	-0-	38 1		-0- 113 1 -0-
09	10890 X	4327	-0-	-6563	-0-	311 1 523 9	3493 2	475 275 1 200

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11005 - 15512	
04		34770 X	30364 -0-	-4406	-0-	1447 1 1 4	25442 2 3474 9	Y	3158	3151 0		70
05		35495 X	32216 -0-	-3279	-0-	1537 1 18 4	27223 2 3438 9	Y	3125	3097 0		98
06		33060 X	29257 -0-	-3803	-0-	1433 1 3050 9	24774 2	Y	2773	2741 0		130
07		34162 X	31425 -0-	-2737	-0-	1419 1 2849 9	27157 2	Y	2590	2601 1		119
08		30799 X	30799 -0-	-0-	-0-	1248 1 2890 9	26661 2	Y	2627	2642 0		104
*09		29424 X	29424 -0-	-0-	-0-	1233 1 2712 9	25479 2	Y	2465	2450 0		119
		CYPRESS STATE	WELL #:	503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8874 - 13368
04		17700 X	10780 -0-	-6920	-0-	22 1 112 4	10006 2 640 9	Y	582	513 1		176
05		14880 X	9345 -0-	-5535	-0-	16 1 516 9	8813 2	Y	469	508 1		137
06		14400 X	12215 -0-	-2185	-0-	22 1 493 9	11700 2	Y	448	420 1		165
*07		12602 X	12602 -0-	-0-	-0-	26 1 515 9	12061 2	Y	468	448 1		185
08		13000 X	13000 -0-	-0-	-0-	25 1 468 9	12507 2	Y	425	460 1		150
09		12210 X	10114 -0-	-2096	-0-	21 1 371 9	9722 2	Y	337	353 1		134
		BURNSIDE	WELL #:	411AH	RRCID ->	288687	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10573 - 15110
04		31980 X	29423 -0-	-2557	-0-	1418 1 23 4	24388 2 3594 9	Y	3267	3291 0		103
05		39618 X	30380 -0-	-9238	-0-	1489 1 367 4	25125 2 3399 9	Y	3090	3083 0		110
06		38340 X	26637 -0-	-11703	-0-	1368 1 190 4	22026 2 3053 9	Y	2775	2720 0		165
07		39618 X	25907 -0-	-13711	-0-	1265 1 98 4	21615 2 2929 9	Y	2663	2719 0		109
08		28489 X	25859 -0-	-2630	-0-	1103 1 33 4	21904 2 2819 9	Y	2563	2593 0		79
09		27570 X	24073 -0-	-3497	-0-	1072 1 2720 9	20281 2	Y	2473	2418 0		134
		BURNSIDE	WELL #:	412BH	RRCID ->	288688	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10975 - 15465
04		44490 X	31664 -0-	-12826	-0-	1541 1 25 4	27795 2 2303 9	Y	2094	2091 0		66
05		45973 X	35480 -0-	-10493	-0-	1702 1 420 4	30962 2 2396 9	Y	2178	2167 0		77
06		44490 X	33214 -0-	-11276	-0-	1622 1 225 4	29035 2 2332 9	Y	2120	2071 0		126
07		32705 X	32290 -0-	-415	-0-	1489 1 115 4	28490 2 2196 9	Y	1996	2040 0		82
08		36358 X	36358 -0-	-0-	-0-	1419 1 43 4	32400 2 2496 9	Y	2269	2281 0		70
*09		34524 X	34524 -0-	-0-	-0-	1399 1 2317 9	30808 2	Y	2106	2062 0		114

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9924	- 14321		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	16920 X	15278	-0-	-1642	-0-	37 1	14375 2	Y	615 554 1	187
						189 4	677 9			
05	17484 X	14403	-0-	-3081	-0-	30 1	13758 2	Y	559 582 1	164
						615 9				
06	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	34 1	16811 2	Y	522 493 1	193
						574 9				
*07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-	38 1	14388 2	Y	484 484 1	193
						532 9				
08	15934 X	14870	-0-	-1064	-0-	35 1	14331 2	Y	458 488 1	163
						504 9				
09	17430 X	14620	-0-	-2810	-0-	34 1	14116 2	Y	427 420 1	170
						470 9				
-----										
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 9955	PERF.10104	- 14552		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	272
-----										
BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL DEPTH 10860	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10552	PERF.10795	- 15221		
04	26970 X	25153	-0-	-1817	-0-	1508 1	18516 2	N	4652 4579 0	413
						12 4	5117 9			
05	27869 X	15958	-0-	-11911	-0-	1116 1	12306 2	N	2305 2470 0	248
						2536 9				
06	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			N	-0- 248 0	-0-
07	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-			N	-0-	-0-
08	26319 X	15819	-0-	-10500	-0-	924 1	11145 2	N	3409 2985 0	424
						3750 9				
09	25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	1139 1	13161 2	N	3594 3603 0	415
						3953 9				
-----										
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10995	- 15644		
04	64380 X	-0-	-0-	-64380	-0-			Y	-0-	-0-
05	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-			Y	-0-	-0-
06	64380 X	-0-	-0-	-64380	-0-			Y	-0-	-0-
07	66526 X	-0-	-0-	-66526	-0-			Y	-0-	-0-
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	166 1	1935 2	Y	9 9 0	-0-
						10 9				
*09	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	1567 1	32679 2	Y	2660 2532 0	128
						2926 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			WELL #: 408BR	RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11000	- 15587			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	40200 X	34151	-0-	-6049	-0-	1538 1 1 4	29492 2 3120 9	N	2836	2830 0	63
05	36766 X	28603	-0-	-8163	-0-	1372 1 16 4	24309 2 2906 9	N	2642	2622 0	83
06	36390 X	26094	-0-	-10296	-0-	1283 1 2706 9	22105 2	N	2460	2427 0	116
07	37603 X	25353	-0-	-12250	-0-	1187 1 2473 9	21693 2	N	2248	2261 1	103
08	33387 X	23745	-0-	-9642	-0-	1010 1 2559 9	20176 2	N	2326	2337 0	92
09	32310 X	105	-0-	-32205	-0-	80 1	25 9	N	23	114 0	1
ROBIN 8			WELL #: P105H	RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11139	- 15691			
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	820 1 139 4	1875 3 744 9	Y	676	671 0	51
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	830 1 6 4	2130 3 713 9	Y	648	645 0	54
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	759 1 219 4	2076 3 725 9	Y	659	641 0	72
07	3441 X	1901	-0-	-1540	-0-	511 1 646 9	744 4	Y	587	601 0	58
08	3472 X	1532	-0-	-1940	-0-	613 1 750 9	169 4	Y	682	646 0	94
09	3360 X	1457	-0-	-1903	-0-	486 1 634 9	337 4	Y	576	615 0	55
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P203H	RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11199	- 17460			
04	1110 X	863	-0-	-247	-0-	525 1	338 9	Y	307	302 0	14
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	465 1	407 9	Y	370	364 0	20
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	475 1 30 9	68 4	Y	27	45 0	2
07	899 N	692	-0-	-207	-0-	672 1	20 9	Y	18	19 0	1
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	670 1 47 9	5 4	Y	43	42 0	2
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	630 1 43 9	8 4	Y	39	39 0	2
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P206H	RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11388	- 14935			
04	1890 X	1138	-0-	-752	-0-	601 1 413 9	124 4	Y	375	369 0	17
05	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	710 1 8 4	3791 3 501 9	Y	455	447 0	25
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	674 1 97 4	448 3 419 9	Y	381	381 0	25
07	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	801 1 13 4	141 3 550 9	Y	500	504 0	21
08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	806 1 7 4	394 3 537 9	Y	488	490 0	19
09	1650 X	1644	-0-	-6	-0-	755 1 10 4	359 3 520 9	Y	473	467 0	25

-----  
 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	534 1	708 9	Y	644	636 0	94
05	4216 X	1563	-0-	-2653	-0-	522 1	315 3	Y	659	639 0	114
						1 4	725 9				
06	2400 X	1246	-0-	-1154	-0-	615 1	82 3	Y	499	516 0	97
						549 9					
07	1767 X	1392	-0-	-375	-0-	756 1	1 4	Y	577	565 0	109
						635 9					
08	1767 X	1549	-0-	-218	-0-	757 1	792 9	Y	720	718 0	111
09	1500 X	1406	-0-	-94	-0-	713 1	693 9	Y	630	632 0	109

-----  
 OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282  
 -----

04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	519 1	624 4	Y	129	131 0	7
						142 9					
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	579 1	99 4	Y	289	282 0	14
						318 9					
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	481 1	608 4	Y	240	240 0	14
						264 9					
07	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	629 1	21 3	Y	291	281 0	24
						109 4	320 9				
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	764 1	54 4	Y	212	225 0	11
						233 9					
09	1350 N	889	-0-	-461	-0-	719 1	61 4	Y	99	105 0	13
						109 9					

-----  
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299  
 -----

04	5400 X	3597	-0-	-1803	-0-	435 1	1201 3	Y	1700	1670 0	76
						91 4	1870 9				
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	528 1	4231 3	Y	1170	1183 0	63
						6 4	1287 9				
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	666 1	2817 3	Y	1453	1421 0	95
						96 4	1598 9				
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	752 1	1695 3	Y	1503	1536 0	62
						12 4	1653 9				
08	6045 X	3258	-0-	-2787	-0-	725 1	961 3	Y	1424	1432 0	54
						6 4	1566 9				
09	5850 X	3717	-0-	-2133	-0-	686 1	1280 3	Y	1584	1554 0	84
						9 4	1742 9				

-----  
 OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783  
 -----

04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	531 1	638 4	Y	577	586 0	30
						635 9					
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	604 1	289 3	Y	823	814 0	39
						103 4	905 9				
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	635 1	481 3	Y	781	774 0	46
						802 4	859 9				
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	833 1	3155 3	Y	832	809 0	69
						145 4	915 9				
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	835 1	1435 3	Y	1011	1027 0	53
						59 4	1112 9				
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	696 1	2022 3	Y	598	613 0	78
						59 4	658 9				





PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3780 X	2311	-0-	-1469	-0-	600	1	123	4	Y	1444	1411	0		64
						1588	9								
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	709	1	3790	3	Y	1534	1515	0		83
						8	4	1687	9						
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	3	Y	1279	1279	0		83
						116	4	1407	9						
07	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	897	1	3861	3	Y	1308	1337	0		54
						15	4	1439	9						
08	7254 X	6630	-0-	-624	-0-	931	1	4208	3	Y	1348	1351	0		51
						8	4	1483	9						
09	7110 X	5718	-0-	-1392	-0-	851	1	3400	3	Y	1324	1305	0		70
						11	4	1456	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760					
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	713	1	72	3	Y	1594	1571	0		71
						147	4	1753	9						
05	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	800	1	4273	3	Y	1882	1852	0		101
						9	4	2070	9						
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	844	1	2940	3	Y	1610	1606	0		105
						121	4	1771	9						
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	926	1	1840	3	Y	1649	1686	0		68
						15	4	1814	9						
08	5394 X	3990	-0-	-1404	-0-	937	1	1372	3	Y	1521	1531	0		58
						8	4	1673	9						
09	5670 X	3177	-0-	-2493	-0-	859	1	697	3	Y	1464	1444	0		78
						11	4	1610	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958					
04	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	590	1	121	4	Y	1418	1397	0		63
						1560	9								
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	667	1	3561	3	Y	1495	1477	0		81
						8	4	1645	9						
06	4350 X	3846	-0-	-504	-0-	690	1	1994	3	Y	966	984	0		63
						99	4	1063	9						
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	784	1	1134	3	Y	1392	1397	0		58
						13	4	1531	9						
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	785	1	1260	3	Y	1376	1382	0		52
						6	4	1514	9						
09	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	735	1	1187	3	Y	1381	1360	0		73
						9	4	1519	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	544 1	1 4	549 3	1487 9	Y	1352	1349 0			204
05	3565 X	1868	-0-	-1697	-0-	451 1	1 4	1417 9	1578 3	Y	1288	1343 0			149
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	592 1	1 4	1431 9	1257 9		1143	1044 0			248
07	3379 X	2229	-0-	-1150	-0-	862 1	1 4	1 4	1366 9	Y	1242	1250 0			240
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	953 1	1 4	335 3	1324 9	Y	1204	1293 0			151
09	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	893 1	1 4	310 3	1326 9	Y	1205	1151 0			205
-----															
SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	622 1	1 4	1 4	1126 9	Y	1024	1006 0			133
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	610 1	1 4	893 3	1431 9	Y	1301	1247 0			187
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	703 1	1 4	460 3	1264 9	Y	1149	1126 0			210
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	807 1	1 4	312 3	1264 9	Y	1265	1224 0			251
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	832 1	1 4	1295 3	1486 9	Y	1351	1416 0			186
09	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	747 1	1 4	119 3	1362 9	Y	1238	1161 0			263
-----															
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	718 1	1 4	3181 3	820 9	Y	745	735 0			97
05	6231 X	4780	-0-	-1451	-0-	665 1	1 4	3348 3	766 9	Y	696	693 0			100
06	5700 X	4672	-0-	-1028	-0-	774 1	1 4	3146 3	752 9	Y	684	659 0			125
07	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	889 1	1 4	2972 3	780 9	Y	709	694 0			140
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	902 1	1 4	3341 3	740 9	Y	673	720 0			93
09	4710 X	4376	-0-	-334	-0-	835 1	1 4	2881 3	660 9	Y	600	565 0			128
-----															
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	718 1	1 4	3222 3	917 9	Y	834	850 0			106
05	9703 X	4518	-0-	-5185	-0-	656 1	1 4	3059 3	802 9	Y	729	763 0			72
06	6690 X	4311	-0-	-2379	-0-	720 1	1 4	2839 3	752 9	Y	684	672 0			84
07	6913 X	4331	-0-	-2582	-0-	881 1	1 4	2568 3	881 9	Y	801	765 0			120
08	6913 X	5608	-0-	-1305	-0-	921 1	1 4	3896 3	791 9	Y	719	762 0			77
*09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	831 1	1 4	3587 3	671 9	Y	610	611 0			76

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	497 1	3789 3	1909 9	Y	1735	1713 0		98
05	5952 X	5672	-0-	-280	-0-	469 1	3369 3	1833 9	Y	1666	1694 0		70
06	5760 X	4604	-0-	-1156	-0-	501 1	2440 3	1663 9	Y	1512	1457 0		125
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	712 1	3488 3	1478 9	Y	1676	1664 0		137
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	748 1	4690 3	1672 9	Y	1520	1569 0		88
09	5760 X	4070	-0-	-1690	-0-	620 1	1972 3	1478 9	Y	1344	1317 0		115
-----													
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515			
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	602 1	1826 3	821 9	Y	746	736 0		42
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	587 1	1906 3	813 9	Y	739	750 0		31
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	604 1	1371 3	740 9	Y	673	649 0		55
07	3348 X	2673	-0-	-675	-0-	733 1	1108 3	831 9	Y	755	748 0		62
08	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	734 1	1211 3	758 9	Y	689	711 0		40
09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	688 1	1175 3	777 9	Y	706	685 0		61
-----													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	558 1	965 3	779 9	Y	708	700 0		40
05	3968 X	1037	-0-	-2931	-0-	524 1	513 9		Y	466	486 0		20
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	631 1	2013 3	77 9	Y	70	84 0		6
07	3782 X	177	-0-	-3605	-0-	11 1	165 3	1 4	Y	-0-	6 0		-0-
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-			-0-
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	779 1	13631 3	1295 9	Y	1177	1186 0		53
						4 4	1295 9						
05	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	744 1	13621 3	1255 9	Y	1141	1122 0		72
						1 4	1255 9						
06	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	764 1	11538 3	1092 9	Y	993	998 0		67
						1092 9							
07	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	890 1	9900 3	1174 9	Y	1067	1050 0		84
						1 4	1174 9						
08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	898 1	8627 3	1020 9	Y	927	953 0		58
						1020 9							
*09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	853 1	10015 3	899 9	Y	817	794 0		81
						899 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	591 1	3139 3	480 9	Y	436	431 0		25
						6 4	480 9						
05	4433 X	3243	-0-	-1190	-0-	592 1	2122 3	528 9	Y	480	485 0		20
						1 4	528 9						
06	3870 X	1983	-0-	-1887	-0-	602 1	1033 3	348 9	Y	316	310 0		26
						348 9							
07	4650 X	1091	-0-	-3559	-0-	677 1	1 4	413 9	Y	375	370 0		31
						413 9							
08	4650 X	1237	-0-	-3413	-0-	665 1	572 9	628 1	Y	520	521 0		30
09	4230 X	1120	-0-	-3110	-0-	628 1	492 9		Y	447	439 0		38
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	523 1	6699 3	785 9	Y	714	718 0		32
						23 4	785 9						
05	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	488 1	6832 3	612 9	Y	556	553 0		35
						1 4	612 9						
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	541 1	6374 3	395 9	Y	359	370 0		24
						395 9							
07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	649 1	6325 3	574 9	Y	522	505 0		41
						1 4	574 9						
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	656 1	5968 3	479 9	Y	435	449 0		27
						479 9							
*09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	565 1	5828 3	524 9	Y	476	456 0		47
						524 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
04	1480 N	1326	-0-	-154	-0-	630 1	154 3	540 9	Y	491	485 0		28
						2 4	540 9						
05	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	593 1	728 9	809 9	Y	662	662 0		28
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	630 1	809 9	770 1	Y	735	702 0		61
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	770 1	639 9	433 9	Y	581	594 0		48
08	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	782 1	433 9	496 9	Y	394	419 0		23
09	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	740 1	496 9		Y	451	435 0		39

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.11129	- 15481			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1562 X	1562	-0-	-0-	476 1	484 3	Y	545	538 0		31	
					2 4	600 9						
05	1798 X	1009	-0-	-789	451 1	1 4	Y	506	516 0		21	
					557 9							
06	2010 X	999	-0-	-1011	476 1	523 9	Y	475	457 0		39	
07	2077 X	1191	-0-	-886	585 1	1 4	Y	550	544 0		45	
					605 9							
08	2869 X	2869	-0-	-0-	652 1	1736 3	Y	437	457 0		25	
					481 9							
*09	2290 X	2290	-0-	-0-	595 1	1189 3	Y	460	446 0		39	
					506 9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11183	PERF.11511	- 15508			
04	3589 X	3589	-0-	-0-	497 1	1752 3	Y	1171	1183 1		20	
					52 4	1288 9						
05	5301 X	3276	-0-	-2025	543 1	1779 3	Y	862	870 1		12	
					6 4	948 9						
06	4170 X	3452	-0-	-718	677 1	1558 3	Y	992	970 1		34	
					126 4	1091 9						
07	5146 X	3717	-0-	-1429	808 1	1616 3	Y	1152	1166 1		20	
					26 4	1267 9						
08	5146 X	5109	-0-	-37	838 1	2985 3	Y	1169	1169 1		20	
					1286 9							
*09	4643 X	4643	-0-	-0-	770 1	2582 3	Y	1167	1154 1		33	
					7 4	1284 9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11474	- 14868			
04	2746 X	2746	-0-	-0-	463 1	1234 3	Y	910	919 1		16	
					48 4	1001 9						
05	4123 X	2699	-0-	-1424	561 1	1342 3	Y	718	724 1		10	
					6 4	790 9						
06	3840 X	1470	-0-	-2370	638 1	118 4	Y	649	637 1		22	
					714 9							
07	3968 X	1434	-0-	-2534	740 1	24 4	Y	609	621 1		10	
					670 9							
08	3968 X	1927	-0-	-2041	765 1	546 3	Y	560	560 1		10	
					616 9							
09	2760 X	2357	-0-	-403	681 1	1121 3	Y	499	495 1		14	
					6 4	549 9						
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11824	- 16450			
04	9931 X	9931	-0-	-0-	1149 1	6258 3	Y	2108	2112 0		268	
					205 4	2319 9						
05	9882 X	9882	-0-	-0-	1055 1	6565 3	Y	2055	2121 0		202	
					1 4	2261 9						
06	8211 X	8211	-0-	-0-	1051 1	5213 3	Y	1770	1755 0		217	
					1947 9							
07	8236 X	8236	-0-	-0-	1389 1	4605 3	Y	2037	1949 0		305	
					1 4	2241 9						
08	8930 X	8930	-0-	-0-	1416 1	5418 3	Y	1905	2006 0		204	
					2096 9							
*09	9249 X	9249	-0-	-0-	1347 1	5881 3	Y	1837	1811 0		230	
					2021 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		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
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	379	1	1248	3	Y	901	907	1		16
						40	4	991	9						
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	361	1	2876	3	Y	1110	1110	1		16
						4	4	1221	9						
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	363	1	1572	3	Y	866	852	1		30
						67	4	953	9						
07	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	414	1	1132	3	Y	823	839	1		14
						14	4	905	9						
08	3937 X	3675	-0-	-262	-0-	664	1	2017	3	Y	904	902	1		16
						994	9								
09	3810 X	2743	-0-	-1067	-0-	699	1	1016	3	Y	929	919	1		26
						6	4	1022	9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597					
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	430	1	2368	3	Y	1145	1153	1		20
						46	4	1260	9						
05	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	548	1	3985	3	Y	1160	1164	1		16
						6	4	1276	9						
06	4800 X	4053	-0-	-747	-0-	613	1	2053	3	Y	1157	1133	1		40
						114	4	1273	9						
07	4960 X	3724	-0-	-1236	-0-	718	1	1760	3	Y	1111	1132	1		19
						24	4	1222	9						
08	5270 X	4966	-0-	-304	-0-	745	1	2999	3	Y	1111	1111	1		19
						1222	9								
09	5100 X	4763	-0-	-337	-0-	650	1	2894	3	Y	1103	1091	1		31
						6	4	1213	9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437					
04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	518	1	7567	3	Y	1719	1734	1		30
						61	4	1891	9						
05	12338 X	10020	-0-	-2318	-0-	562	1	7451	3	Y	1819	1823	1		26
						6	4	2001	9						
06	11940 X	8277	-0-	-3663	-0-	645	1	5991	3	Y	1383	1362	1		47
						120	4	1521	9						
07	12338 X	7889	-0-	-4449	-0-	735	1	5429	3	Y	1546	1567	1		26
						24	4	1701	9						
08	12338 X	8431	-0-	-3907	-0-	741	1	5888	3	Y	1638	1635	1		29
						1802	9								
09	10050 X	7793	-0-	-2257	-0-	679	1	5458	3	Y	1500	1487	1		42
						6	4	1650	9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791					
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	482	1	6794	3	Y	1449	1456	1		25
						71	4	1594	9						
05	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1		23
						6	4	1823	9						
06	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	622	1	10595	3	Y	1446	1420	1		49
						115	4	1591	9						
07	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	665	1	9195	3	Y	1336	1362	1		23
						22	4	1470	9						
08	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	752	1	8577	3	Y	1310	1310	1		23
						1441	9								
09	11190 X	10145	-0-	-1045	-0-	760	1	8128	3	Y	1137	1128	1		32
						6	4	1251	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	601	1	6466	3	Y	2104	2120	1	36
						69	4	2314	9					
05	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	587	1	9167	3	Y	2986	2980	1	42
						7	4	3285	9					
06	10800 X	9588	-0-	-1212	-0-	584	1	6495	3	Y	2183	2150	1	75
						108	4	2401	9					
07	11160 X	10028	-0-	-1132	-0-	686	1	6845	3	Y	2249	2286	1	38
						23	4	2474	9					
08	11811 X	11246	-0-	-565	-0-	713	1	8024	3	Y	2281	2279	1	40
						2509	9							
09	11430 X	10414	-0-	-1016	-0-	641	1	7373	3	Y	2177	2156	1	61
						5	4	2395	9					
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505				
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	899	1	2024	3	Y	1613	1603	0	123
						152	4	1774	9					
05	11346 X	3895	-0-	-7451	-0-	864	1	1307	3	Y	1562	1554	0	131
						6	4	1718	9					
06	10980 X	2665	-0-	-8315	-0-	731	1	211	4	Y	1566	1526	0	171
						1723	9							
07	8091 X	3374	-0-	-4717	-0-	612	1	299	3	Y	1428	1458	0	141
						892	4	1571	9					
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	1052	1	7618	3	Y	1602	1523	0	220
						291	4	1762	9					
*09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	819	1	3224	3	Y	1304	1400	0	124
						568	4	1434	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800				
04	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	795	1	17435	3	Y	1721	1731	0	77
						8	4	1893	9					
05	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	765	1	17710	3	Y	1635	1608	0	104
						1	4	1799	9					
06	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	802	1	15750	3	Y	1433	1441	0	96
						1576	9							
07	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	959	1	16512	3	Y	1649	1615	0	130
						1	4	1814	9					
08	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	978	1	16169	3	Y	1241	1294	0	77
						1365	9							
*09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	905	1	15199	3	Y	1237	1192	0	122
						1361	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555				
04	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	879	1	16727	3	Y	2006	2012	0	90
						39	4	2207	9					
05	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	849	1	17170	3	Y	1945	1912	0	123
						1	4	2140	9					
06	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	894	1	14856	3	Y	1751	1756	0	118
						1926	9							
07	20522 X	17432	-0-	-3090	-0-	1044	1	14069	3	Y	2107	2059	0	166
						1	4	2318	9					
08	20522 X	16866	-0-	-3656	-0-	1064	1	13673	3	Y	1935	1981	0	120
						2129	9							
09	19860 X	15945	-0-	-3915	-0-	994	1	13133	3	Y	1653	1609	0	164
						1818	9							





PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P261H				RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034	PERF.11258 - 15944	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	551 1 2 4	129 3 811 9		Y	737	724 0		42
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	571 1 1 4	1438 3 1107 9		Y	1006	1006 0		42
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	596 1 1027 9	1093 3		Y	934	899 0		77
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	722 1 1 4	750 3 1133 9		Y	1030	1023 0		84
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	713 1 1086 9	576 3		Y	987	1014 0		57
09	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	664 1 982 9	413 3		Y	893	873 0		77

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H				RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140	PERF.11381 - 17524	
04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	617 1 74 4	9452 3 2297 9		Y	2088	2094 1		36
05	11873 X	9247	-0-	-2626	-0-	526 1 6 4	6635 3 2080 9		Y	1891	1900 1		27
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	591 1 110 4	7058 3 1867 9		Y	1697	1666 1		58
07	12865 X	9593	-0-	-3272	-0-	686 1 23 4	6839 3 2045 9		Y	1859	1885 1		32
08	12865 X	6533	-0-	-6332	-0-	669 1 2074 9	3790 3		Y	1885	1884 1		33
09	12450 X	9378	-0-	-3072	-0-	746 1 6 4	6914 3 1712 9		Y	1556	1546 1		43

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H				RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149	PERF.11366 - 18439	
04	17880 X	13582	-0-	-4298	-0-	614 1 74 4	10239 3 2655 9		Y	2414	2436 1		42
05	18476 X	10466	-0-	-8010	-0-	584 1 7 4	8504 3 1371 9		Y	1246	1270 1		18
06	16110 X	13572	-0-	-2538	-0-	826 1 153 4	9979 3 2614 9		Y	2376	2313 1		81
07	16647 X	14767	-0-	-1880	-0-	912 1 30 4	11031 3 2794 9		Y	2540	2578 1		43
08	16647 X	15953	-0-	-694	-0-	937 1 2762 9	12254 3		Y	2511	2510 1		44
*09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	848 1 7 4	11147 3 2699 9		Y	2454	2430 1		68

FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H				RRCID -> 289391	COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882	PERF.11213 - 15000	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	9782	-0-	9782	9782	443 1 1 4	8671 3 667 9		Y	606	558 0		48
08	14B2 EXT	14299	-0-	14299	24081	943 1 1645 9	11711 3		Y	1495	1450 0		93
09	14B2 EXT	14977	-0-	14977	39058	1009 1 1267 9	12701 3		Y	1152	1131 0		114

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: P103HR	RRCID -> 289420	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11067	- 15690				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	693 1 3 4	2278 3 2070 9	Y	1882	1816 0	244
05	6200 X	4424	-0-	-1776	-0-	633 1 1 4	2117 3 1673 9	Y	1521	1547 0	218
06	5220 X	4863	-0-	-357	-0-	757 1 1624 9	2482 3	Y	1476	1425 0	269
07	5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	829 1 1 4	1148 3 1590 9	Y	1445	1428 0	286
08	5208 X	3382	-0-	-1826	-0-	824 1 1431 9	1127 3	Y	1301	1408 0	179
09	5040 X	4218	-0-	-822	-0-	808 1 1372 9	2038 3	Y	1247	1161 0	265
-----											
CONDOR		WELL #: 206H	RRCID -> 289421	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 10867	PERF.11624	- 15206				
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	305 1	832 9	Y	756	734 0	110
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	277 1 1 4	366 3 716 9	Y	651	648 0	113
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	366 1 719 9	541 3	Y	654	640 0	127
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	395 1 692 9	1 4	Y	629	638 0	118
08	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	387 1	763 9	Y	694	705 0	107
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	384 1 686 9	372 3	Y	624	623 0	108
-----											
CONDOR		WELL #: P208HR	RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 10878	PERF.10086	- 15536				
04	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	779 1 11 4	8357 3 1887 9	Y	1715	1642 0	249
05	8649 X	4038	-0-	-4611	-0-	563 1 1 4	2004 3 1470 9	Y	1336	1354 0	231
06	10110 X	3902	-0-	-6208	-0-	662 1 1411 9	1829 3	Y	1283	1265 0	249
07	10447 X	2770	-0-	-7677	-0-	720 1 1 4	704 3 1345 9	Y	1223	1242 0	230
08	5828 X	2630	-0-	-3198	-0-	709 1 1464 9	457 3	Y	1331	1355 0	206
09	5640 X	3414	-0-	-2226	-0-	696 1 1274 9	1444 3	Y	1158	1164 0	200
-----											
CONDOR		WELL #: 210H	RRCID -> 289444	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10972	- 15251				
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	737 1 2 4	985 3 1431 9	Y	1301	1231 0	189
05	5053 X	3655	-0-	-1398	-0-	730 1 1 4	1618 3 1306 9	Y	1187	1171 0	205
06	4890 X	3808	-0-	-1082	-0-	839 1 1150 9	1819 3	Y	1045	1047 0	203
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	981 1 1 4	2723 3 1071 9	Y	974	994 0	183
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1040 1 1066 9	4511 3	Y	969	1002 0	150
09	3810 X	2497	-0-	-1313	-0-	861 1 1011 9	625 3	Y	919	910 0	159

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			WELL #: 202H	RRCID -> 289556	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11680	PERF.12222	-		16790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	445 1	1582 3	746 9	Y	678	694 0		86
						78 4	746 9						
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	550 1	3450 3	911 9	Y	828	833 0		81
						1 4	911 9						
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	630 1	2808 3		Y	791	775 0		97
						870 9							
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	781 1	2570 3	1035 9	Y	941	897 0		141
						1 4	1035 9						
08	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	812 1	3611 3		Y	904	948 0		97
						994 9							
*09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	760 1	3464 3	932 9	Y	847	838 0		106
						932 9							
CARDINAL 4			WELL #: P 1H	RRCID -> 289558	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11133	-		14910			
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	99 1	428 9		Y	389	330 0		59
						297 1	835 9		Y	759	730 0		88
05	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	322 1	508 3		Y	660	605 0		143
						726 9							
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	230 1	1443 3	719 9	Y	654	671 0		126
						1 4	719 9						
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	269 1	968 3		Y	783	811 0		98
						861 9							
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	266 1	47 3		Y	746	717 0		127
						821 9							
09	1560 X	1134	-0-	-426	-0-								
ROBIN 8			WELL #: P102H	RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.10866	-		15688			
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1003 1	1414 3	926 9	Y	842	837 0		64
						169 4	926 9						
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1020 1	1819 3	812 9	Y	738	740 0		62
						7 4	812 9						
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	924 1	1369 3	789 9	Y	717	701 0		78
						267 4	789 9						
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	769 1	783 3	684 9	Y	622	639 0		61
						1121 4	684 9						
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	902 1	1340 3	784 9	Y	713	676 0		98
						249 4	784 9						
09	2940 X	2938	-0-	-2	-0-	796 1	924 3	666 9	Y	605	645 0		58
						552 4	666 9						
ROBIN 8			WELL #: P 1H	RRCID -> 289577	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11869	-		16130			
04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	868 1	6915 3	1253 9	Y	1139	1127 0		87
						147 4	1253 9						
05	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	854 1	6854 3	1309 9	Y	1190	1177 0		100
						6 4	1309 9						
06	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	758 1	6732 3	1316 9	Y	1196	1166 0		130
						219 4	1316 9						
07	9269 X	8711	-0-	-558	-0-	613 1	5991 3	1214 9	Y	1104	1125 0		109
						893 4	1214 9						
08	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	1017 1	7046 3	1352 9	Y	1229	1169 0		169
						281 4	1352 9						
09	8070 X	6351	-0-	-1719	-0-	674 1	4159 3	1051 9	Y	955	1033 0		91
						467 4	1051 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
MAGPIE UNIT			WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	521	1	7291	3	Y	1794	1810	1		31
						61	4	1973	9						
05	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	425	1	8531	3	Y	2114	2115	1		30
						5	4	2325	9						
06	11250 X	9255	-0-	-1995	-0-	491	1	6731	3	Y	1765	1735	1		60
						91	4	1942	9						
07	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	800	1	7449	3	Y	1898	1926	1		32
						26	4	2088	9						
08	11625 X	11503	-0-	-122	-0-	824	1	8593	3	Y	1896	1895	1		33
						2086	9								
09	10920 X	10596	-0-	-324	-0-	741	1	7719	3	Y	1936	1915	1		54
						6	4	2130	9						
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992					
04	6120 X	4926	-0-	-1194	-0-	704	1	2223	3	Y	944	962	0		63
						961	4	1038	9						
05	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0		87
						54	4	1170	9						
06	5610 X	4583	-0-	-1027	-0-	796	1	2782	3	Y	870	862	0		95
						48	4	957	9						
07	5332 X	4417	-0-	-915	-0-	952	1	2451	3	Y	921	915	0		101
						1	4	1013	9						
08	5952 X	5001	-0-	-951	-0-	968	1	3068	3	Y	877	881	0		97
						965	9								
09	5760 X	5299	-0-	-461	-0-	890	1	3434	3	Y	886	850	0		133
						975	9								
BLUE JAY UNIT			WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664					
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	753	1	4577	3	Y	1558	1584	0		104
						1029	4	1714	9						
05	9827 X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0		140
						57	4	1877	9						
06	9510 X	7392	-0-	-2118	-0-	804	1	5034	3	Y	1368	1358	0		150
						49	4	1505	9						
07	8339 X	7608	-0-	-731	-0-	960	1	5001	3	Y	1496	1481	0		165
						1	4	1646	9						
08	9021 X	8424	-0-	-597	-0-	985	1	5867	3	Y	1429	1436	0		158
						1572	9								
09	8730 X	8361	-0-	-369	-0-	928	1	5859	3	Y	1431	1374	0		215
						1574	9								
CHAPARRAL 89			WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHAPARRAL 89			WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SPRUCE STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	58187 X	29273	-0-	-28914	-0-	1063	1	25079	2	Y	-0-			-0-
						3131	4							
*02	94991 X	94991	-0-	-0-	-0-	2939	1	77274	2	Y	13421	12601	0	820
						15	4	14763	9					
*03	146457 X	146457	-0-	-0-	-0-	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0	430
						6	4	19986	9					
*04	105674 X	105674	-0-	-0-	-0-	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0	480
						13471	9							
*05	87433 X	87433	-0-	-0-	-0-	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0	334
						11138	9							
*06	70532 X	70532	-0-	-0-	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0	345
						209	4	9369	9					
*07	28613 X	25470	-0-	-3143	-0-	46	1	25424	2	Y	-0-	671	1	6
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	43	1	26305	2	Y	2446	2669	1	830
						2691	9							
09	28500 X	27836	-0-	-664	-0-	41	1	25164	2	Y	2392	2314	1	908
						2631	9							
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022				
04	40860 X	28288	-0-	-12572	-0-	166	1	25425	2	N	2452	2403	1	348
						2697	9							
05	42222 X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1	143
						1013	9							
06	29730 X	19808	-0-	-9922	-0-	170	1	18053	2	N	1441	1259	1	325
						1585	9							
07	29233 X	19074	-0-	-10159	-0-	759	1	16729	2	N	1442	1171	1	596
						1586	9							
08	29233 X	26906	-0-	-2327	-0-	1961	1	22951	2	N	1813	1758	1	651
						1994	9							
09	28290 X	19790	-0-	-8500	-0-	1404	1	17323	2	N	966	1210	1	407
						1063	9							
BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417				
04	0	52595	-0-	52595	578859	1752	1	39782	2	N	10044	9977	0	893
						13	4	11048	9					
05	625899 X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	N	9339	9226	0	1006
						10273	9							
06	72270 X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	N	8604	8433	0	1177
						9464	9							
07	74679 X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	N	8640	8477	0	1340
						9504	9							
08	74679 X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	N	7651	8040	0	951
						8416	9							
09	72270 X	38855	-0-	-33415	-0-	1319	1	30177	2	N	6690	6869	0	772
						7359	9							
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417				
04	0	105674	-0-	105674	376395	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0	480
						13471	9							
05	0	87433	-0-	87433	463828	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0	334
						11138	9							
06	534360 X	70532	-0-	-463828	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0	345
						209	4	9369	9					
07	182218 X	64733	-0-	-117485	-0-	1870	1	54609	2	Y	7479	7614	0	210
						27	4	8227	9					
08	182218 X	62222	-0-	-119996	-0-	1590	1	53042	2	Y	6898	6928	0	180
						2	4	7588	9					
09	176340 X	53765	-0-	-122575	-0-	1407	1	45657	2	Y	6079	6033	0	226
						14	4	6687	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MEADE		WELL #: 407AH		RRCID ->	291086	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL DEPTH	10409	PERF.10650 - 15167	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	67215	-0-	67215	234740	1929 1 12090 9	53196 2	Y	10991	10923 0	431
05	0	62135	-0-	62135	296875	1837 1 10029 9	50269 2	Y	9117	9247 0	301
06	348668 X	51793	-0-	-296875	-0-	1537 1 149 4	41910 2 8197 9	Y	7452	7451 0	302
07	52855 X	48983	-0-	-3872	-0-	1364 1 19 4	39828 2 7772 9	Y	7065	7169 0	198
08	52855 X	47165	-0-	-5690	-0-	1165 1 2 4	38869 2 7129 9	Y	6481	6510 0	169
09	51150 X	42051	-0-	-9099	-0-	1069 1 11 4	34679 2 6292 9	Y	5720	5676 0	213
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID ->	291160	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	10658	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID ->	291185	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	9938	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID ->	291186	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11365 - 15733	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	133987	-0-	133987	133987	4388 1 9546 9	120053 2	Y	8678	8391 0	287
06	0	147585	-0-	147585	281572	4898 1 475 4	133516 2 8696 9	Y	7905	7872 0	320
07	0	135591	-0-	135591	417163	4243 1 61 4	123920 2 7367 9	Y	6697	6829 0	188
08	557881 X	140718	-0-	-417163	-0-	3887 1 5 4	129691 2 7135 9	Y	6486	6504 0	170
09	144180 X	121473	-0-	-22707	-0-	3453 1 34 4	112068 2 5918 9	Y	5380	5350 0	200
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID ->	291187	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11221 - 15733	
05	0	128367	-0-	128367	128367	4262 1 7481 9	116624 2	Y	6801	6576 0	225
06	0	185542	-0-	185542	313909	6256 1 606 4	170542 2 8138 9	Y	7398	7323 0	300
07	0	25372	-0-	25372	339281	812 1 12 4	23719 2 829 9	Y	754	1033 0	21
08	389303 X	50022	-0-	-339281	-0-	1403 1 2 4	46491 2 2126 9	Y	1933	1903 0	51
09	156210 X	113300	-0-	-42910	-0-	3269 1 32 4	105936 2 4063 9	Y	3694	3608 0	137





-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867															
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		22920 X	14664	-0-	-8256	-0-		134 1	9545 3	N	2688	2641 1			137
								2028 4	2957 9						
05		20646 X	10995	-0-	-9651	-0-		103 1	6529 3	N	2127	2155 1			109
								2023 4	2340 9						
06		19320 X	12493	-0-	-6827	-0-		67 1	8980 3	N	2582	2568 1			123
								606 4	2840 9						
07		15159 X	14571	-0-	-588	-0-		77 1	10785 3	N	2778	2800 1			101
								653 4	3056 9						
08		15159 X	15103	-0-	-56	-0-		87 1	11761 3	N	2689	2698 1			92
								297 4	2958 9						
09		14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-				N	NO RPT				92
-----															
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640															
04		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-		553 1	12687 3	N	1935	2033 0			1158
								217 4	2129 9						
05		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-		508 1	12331 3	N	1881	1798 0	2 8		1239
								2 4	2069 9						
06		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-		462 1	10770 3	N	1711	1716 0			1234
								3 4	1882 9						
07		13330 X	10382	-0-	-2948	-0-		403 1	7809 3	N	1505	1530 0			1209
								514 4	1656 9						
08		13330 X	11477	-0-	-1853	-0-		506 1	9576 3	N	1106	1093 0			1222
								178 4	1217 9						
09		12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-				N	NO RPT				1222
-----															
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893															
04		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-		420 1	9651 3	N	1246	1309 0			570
								1371 9							
05		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-		350 1	8478 3	N	1354	1294 0	3 8		627
								18 4	1489 9						
06		11430 X	9508	-0-	-1922	-0-		332 1	7739 3	N	1302	1305 0			624
								5 4	1432 9						
07		11811 X	9102	-0-	-2709	-0-		370 1	7175 3	N	1311	1333 0			602
								115 4	1442 9						
08		11811 X	8724	-0-	-3087	-0-		371 1	7023 3	N	1182	1168 0			616
								30 4	1300 9						
09		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-				N	NO RPT				616
-----															
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886															
04		31248 X	31248	-0-	-0-	-0-		374 1	27460 3	Y	2969	2874 1	96 8		314
								148 4	3266 9						
05		34102 X	34102	-0-	-0-	-0-		413 1	30422 3	Y	2967	2855 1	111 8		315
								3 4	3264 9						
06		35621 X	35621	-0-	-0-	-0-		165 1	32732 3	Y	2271	2346 1	24 8		216
								226 4	2498 9						
07		40216 X	40216	-0-	-0-	-0-		204 1	33189 3	Y	5721	4973 1	204 8		760
								530 4	6293 9						
08		49234 X	49234	-0-	-0-	-0-		245 1	42319 3	Y	6034	6284 1	151 8		359
								33 4	6637 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				359

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867														
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		45592 X	45592	-0-	-0-	-0-	562 1	41301 3	Y	3187	3087 1	78 8		602
							223 4	3506 9						
05		46416 X	46416	-0-	-0-	-0-	571 1	41999 3	Y	3493	3362 1	90 8		643
							4 4	3842 9						
06		35646 X	35646	-0-	-0-	-0-	163 1	32328 3	Y	2665	2774 1	20 8		514
							223 4	2932 9						
07		33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	186 1	30223 3	Y	2604	2549 1	179 8		390
							484 4	2864 9						
08		36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	190 1	32878 3	Y	2739	2853 1	79 8		197
							26 4	3013 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				197
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110														
04		19260 X	12765	-0-	-6495	-0-	101 1	7171 3	N	2282	2242 1			101
							2983 4	2510 9						
05		19096 X	17613	-0-	-1483	-0-	116 1	7334 3	N	2858	2895 1			64
							7019 4	3144 9						
06		16050 X	15875	-0-	-175	-0-	76 1	10135 3	N	2363	2351 1			76
							3065 4	2599 9						
07		16585 X	14367	-0-	-2218	-0-	84 1	11732 3	N	2294	2312 1	1 8		57
							28 4	2523 9						
08		17608 X	13294	-0-	-4314	-0-	80 1	10685 3	N	2287	2295 1			49
							13 4	2516 9						
09		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-			N	NO RPT				49
-----														
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247														
04		26250 X	15632	-0-	-10618	-0-	945 1	11044 3	N	3263	3359 0			1001
							54 4	3589 9						
05		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	775 1	15133 3	N	4845	4720 0			1126
							82 4	5330 9						
06		21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	687 1	16725 3	N	3573	4582 0	25 8		92
							3930 9							
07		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	755 1	16221 3	N	3840	3387 0			545
							77 4	4224 9						
08		23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	882 1	18225 3	N	3961	4506 0			-0-
							4357 9							
*09		21330 X	20311	-0-	-1019	-0-	744 1	15717 3	N	3500	3500 0			-0-
							3850 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	7200 X	1791	-0-	-5409	-0-	105	1	1228	3	N	411	423	0	120
						6	4	452	9					
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	310	1	6062	3	N	846	823	0	143
						33	4	931	9					
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	363	1	8821	3	N	2378	1876	0	624
						2616	9					21	8	
07	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	330	1	7096	3	N	1654	1458	0	820
						34	4	1819	9					
08	7347 X	5447	-0-	-1900	-0-	203	1	4187	3	N	961	1129	0	651
						1057	9					1	8	
*09	11790 X	8105	-0-	-3685	-0-	306	1	6464	3	N	1214	1227	0	638
						1335	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370				
04	15750 X	7275	-0-	-8475	-0-	1050	1	3212	3	N	2734	2686	0	610
						6	4	3007	9					
05	15748 X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	648
						6	4	2867	9			4	8	
06	13530 X	12933	-0-	-597	-0-	1050	1	9252	3	N	2371	2426	0	593
						23	4	2608	9					
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1085	1	9376	3	N	2821	2848	0	565
						3103	9					1	8	
08	13671 X	12841	-0-	-830	-0-	1085	1	8828	3	N	2659	2656	0	568
						3	4	2925	9					
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT			568

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015				
04	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	175	1	24539	3	Y	2048	1916	1	195
						178	4	2253	9					
05	26013 X	26013	-0-	-0-	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1	57
						318	4	2043	9					
06	24300 X	21965	-0-	-2335	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1	67
						727	4	1961	9					
07	28055 X	6877	-0-	-21178	-0-	33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	88
						84	4	1966	9			2	8	
08	28055 X	24969	-0-	-3086	-0-	162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	165
						12	4	2064	9			1	8	
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT			165

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	1050	1	11651	3	N	3036	3031	0			1110
							1	3340	9							
05	11780 X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
							4	3035	9							
06	17610 X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
							2	2566	9							
07	18197 X	10638	-0-	-7559	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
							2	2668	9							
08	18197 X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
							2	2402	9							
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					453
-----																
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
04	26340 X	21892	-0-	-4448	-0-	137	1	19207	3	Y	2155	2017	1			318
							4	2371	9							
05	32730 X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
							4	3453	9							
06	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
							4	3329	9							
07	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
							4	3287	9							
08	32736 X	28749	-0-	-3987	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
							4	3297	9							
09	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					Y	NO RPT					267
-----																
ARPERT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100						
04	20940 X	15893	-0-	-5047	-0-	1050	1	11301	3	N	3217	3089	0			1325
							3	3539	9							
05	21638 X	17188	-0-	-4450	-0-	1085	1	12520	3	N	3229	3213	0			1341
							4	3552	9							
06	20940 X	17094	-0-	-3846	-0-	1050	1	13068	3	N	2705	2719	0	25	8	1302
							9	2976	9							
07	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1085	1	13468	3	N	3394	3245	0			1451
							4	3733	9							
08	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1085	1	18051	3	N	2961	4020	0			392
							9	3257	9							
09	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					392
-----																
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395						
04	23130 X	12763	-0-	-10367	-0-	74	1	10353	3	Y	2097	1962	1			239
							2	2307	9							
05	23684 X	13047	-0-	-10637	-0-	70	1	10837	3	Y	1945	2089	1			95
							9	2140	9							
06	17760 X	11177	-0-	-6583	-0-	66	1	9188	3	Y	1748	1738	1			105
							9	1923	9							
07	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	105	1	15177	3	Y	1889	1865	1			129
							9	2078	9							
08	13330 X	12618	-0-	-712	-0-	73	1	10297	3	Y	2044	1959	1	1	8	213
							9	2248	9							
*09	12750 X	8016	-0-	-4734	-0-	53	1	6162	3	Y	1637	1686	1			164
							9	1801	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	30000 X	24619	-0-	-5381	-0-	525 1	18130 3	N	5422	5257 0	709		
						5964 9							
05	29698 X	17071	-0-	-12627	-0-	541 1	10614 3	N	5378	5446 0	641		
						5916 9							
06	25800 X	22745	-0-	-3055	-0-	525 1	16126 3	N	5196	5246 0	533	58	8
						378 4							
07	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	543 1	20209 3	N	5506	5497 0	542		
						29 4							
08	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	543 1	22134 3	N	5420	5824 0	138		
						5962 9							
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-			N	NO RPT		138		
-----													
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406			
04	32550 X	20339	-0-	-12211	-0-	117 1	16460 3	Y	3394	3175 1	423		
						29 4							
05	33139 X	22632	-0-	-10507	-0-	125 1	19082 3	Y	3114	3344 1	193		
						3425 9							
06	24630 X	18733	-0-	-5897	-0-	112 1	15637 3	Y	2713	2698 1	208		
						2984 9							
07	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	155 1	22421 3	Y	2916	2878 1	245	1	8
						3208 9							
08	22630 X	18869	-0-	-3761	-0-	118 1	16588 3	Y	1966	1884 1	327		
						2163 9							
*09	21900 X	21476	-0-	-424	-0-	159 1	18366 3	Y	2683	2762 1	248		
						2951 9							
-----													
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790			
04	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	1050 1	10569 3	N	3630	3388 1	1528		
						3993 9							
05	15841 X	15782	-0-	-59	-0-	1050 1	10826 3	N	3549	3832 1	1245		
						2 4							
06	15330 X	14097	-0-	-1233	-0-	1050 1	9580 3	N	3150	3033 1	1342	20	8
						2 4							
07	16120 X	11839	-0-	-4281	-0-	1085 1	7279 3	N	3157	3166 1	1333		
						2 4							
08	16120 X	13586	-0-	-2534	-0-	1085 1	8976 3	N	3204	3302 1	1235		
						1 4							
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			N	NO RPT		1235		
-----													
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745			
04	30390 X	16415	-0-	-13975	-0-	210 1	9825 3	Y	2816	2921 1	426		
						3282 4							
05	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	283 1	18720 3	Y	3296	3054 1	668		
						493 4							
06	28080 X	26396	-0-	-1684	-0-	303 1	22697 3	Y	2905	3206 1	367		
						200 4							
07	29016 X	26226	-0-	-2790	-0-	309 1	22635 3	Y	2967	2941 1	392	1	8
						18 4							
08	29016 X	20935	-0-	-8081	-0-	307 1	17824 3	Y	2534	2564 1	362		
						17 4							
09	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-			Y	NO RPT		362		

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-	15125		
04	56340	X	43249	-0-	-13091	-0-	217 1 148 4	41060 3 1824 9	N	1658	1608 0	44 8 145
05	58218	X	46591	-0-	-11627	-0-	245 1 97 4	44472 3 1777 9	N	1615	1592 0	31 8 137
06	55230	X	44785	-0-	-10445	-0-	123 1 1667 9	42995 3	N	1515	1445 0	56 8 151
07	45570	X	41337	-0-	-4233	-0-	118 1 1694 9	39525 3	N	1540	1482 0	44 8 165
08	46593	X	34990	-0-	-11603	-0-	103 1 385 4	32920 3 1582 9	N	1438	1427 0	12 8 164
*09	45090	X	33901	-0-	-11189	-0-	90 1 1519 9	32292 3	N	1381	1362 0	9 8 174
BLACKTOP 21601 1				WELL #: 3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-	15255		
04	24990	X	10089	-0-	-14901	-0-	72 1 320 4	5131 3 4566 9	N	4151	4077 1	288
05	25823	X	9857	-0-	-15966	-0-	86 1 41 4	5475 3 4255 9	N	3868	3919 1	237
06	24990	X	10283	-0-	-14707	-0-	47 1 3937 9	6299 3	N	3579	3560 1	256
07	16895	X	12585	-0-	-4310	-0-	60 1 14 4	8406 3 4105 9	N	3732	3762 1	226
08	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	62 1 32 4	8208 3 4122 9	N	3747	3760 1	213
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			N	NO RPT		213
RIVERSIDE 21601				WELL #: 7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-	15900		
04	31590	X	22077	-0-	-9513	-0-	390 1 3 4	18293 3 3391 9	Y	3083	3198 1	450
05	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	337 1 3891 9	22332 3	Y	3537	3278 1	709
06	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	297 1 156 4	22266 3 4089 9	Y	3717	4102 1	324
07	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	311 1 54 4	22826 3 3942 9	Y	3584	3552 1	356
08	27094	X	21903	-0-	-5191	-0-	313 1 3406 9	18184 3	Y	3096	3133 1	1 8 318
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-			Y	NO RPT		318
BLACKTOP 21601 1				WELL #: 4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	-	15300		
04	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	350 1 12 4	24965 3 5656 9	N	5142	5051 1	291
05	29512	X	27729	-0-	-1783	-0-	341 1 29 4	21638 3 5721 9	N	5201	5269 1	223
06	30960	X	19238	-0-	-11722	-0-	109 1 4595 9	14534 3	N	4177	4155 1	245
07	32023	X	23507	-0-	-8516	-0-	129 1 7 4	18008 3 5363 9	N	4875	4915 1	205
08	32023	X	20310	-0-	-11713	-0-	117 1 4403 9	15790 3	N	4003	4017 1	191
*09	30990	X	17095	-0-	-13895	-0-	131 1 2836 9	14128 3	N	2578	2571 1	198

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
TETRIS 21601 18													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 041867													
WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15074 X	15074	-0-	-0-	1050 1	10017 3	3999 9	N	3635	3670 1		1336
						8 4	3999 9						
05		15931 X	15931	-0-	-0-	1050 1	9882 3	4418 9	N	4016	4045 1		1307
						581 4	4418 9						
06		15393 X	15393	-0-	-0-	1050 1	10782 3	3545 9	N	3223	3167 1	17 8	1346
						16 4	3545 9						
07		17485 X	17485	-0-	-0-	1085 1	12122 3	4224 9	N	3840	3445 1		1741
						54 4	4224 9						
08		15934 X	15717	-0-	-217	1085 1	10967 3	3597 9	N	3270	3690 1		1321
						68 4	3597 9						
09		15420 X	NO RPT	-0-	-15420				N	NO RPT			1321
-----													
SCRAMBLE 21802													
WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200													
04		60540 X	59963	-0-	-577	308 1	58270 3	1175 9	N	1068	1036 0	42 8	28
						210 4	1175 9						
05		62558 X	56119	-0-	-6439	300 1	54508 3	1191 9	N	1083	1068 0	29 8	14
						120 4	1191 9						
06		62670 X	51112	-0-	-11558	142 1	49831 3		N	1035	988 0	53 8	8
						1139 9							
07		64759 X	49302	-0-	-15457	143 1	47984 3		N	1068	1027 0	43 8	6
						1175 9							
*08		64759 X	47527	-0-	-17232	143 1	45750 3		N	1000	991 0	12 8	3
						534 4	1100 9						
*09		59970 X	45748	-0-	-14222	125 1	44560 3		N	966	952 0	9 8	8
						1063 9							
-----													
RIFLE 21801													
WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435													
04		27750 X	16216	-0-	-11534	285 1	11832 3	2845 9	N	2586	2607 0		328
						1254 4	2845 9						
05		28675 X	17970	-0-	-10705	312 1	14340 3	2816 9	N	2560	2441 0		447
						502 4	2816 9						
06		27750 X	8793	-0-	-18957	201 1	7100 3	1426 9	N	1296	1355 0	23 8	365
						66 4	1426 9						
07		21700 X	8964	-0-	-12736	269 1	7184 3	1500 9	N	1364	1593 0		136
						11 4	1500 9						
08		21700 X	14743	-0-	-6957	291 1	11765 3		N	2443	2377 0	22 8	180
						2687 9							
09		17400 X	NO RPT	-0-	-17400				N	NO RPT			180
-----													
RIFLE 21801													
WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875													
04		25350 X	21752	-0-	-3598	405 1	16789 3	4181 9	N	3801	3859 0		213
						377 4	4181 9						
05		24760 X	24760	-0-	-0-	426 1	19574 3	4651 9	N	4228	4032 0		409
						109 4	4651 9						
06		23842 X	23842	-0-	-0-	549 1	19417 3	3806 9	N	3460	3538 0	24 8	307
						70 4	3806 9						
07		22475 X	17495	-0-	-4980	473 1	12638 3	3105 9	N	2823	2884 0		246
						1279 4	3105 9						
08		28368 X	28368	-0-	-0-	570 1	23039 3		N	4326	4210 0	19 8	343
						4759 9							
09		23970 X	NO RPT	-0-	-23970				N	NO RPT			343





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	55200 X	-0-	-0-	-55200	-0-				N	2	2	8	80
05	57040 X	46305	-0-	-10735	-0-	194	1	35876	3	6167	6094	1	9 8 144
						3451	4	6784	9				
06	60082 X	60082	-0-	-0-	-0-	51639	3	8443	9	7675	7636	1	2 8 181
07	44532 X	44532	-0-	-0-	-0-	162	1	35024	3	7874	7988	1	67
						685	4	8661	9				
08	46314 X	45031	-0-	-1283	-0-	180	1	36952	3	6922	6963	1	26
						285	4	7614	9				
*09	60090 X	54103	-0-	-5987	-0-	239	1	46711	3	6503	6487	1	42
						7153	9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472			
04	27540 X	280	-0-	-27260	-0-	2	1	212	3	59	61	1	13 8 1
						1	4	65	9				
05	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	115	1	21206	3	9744	9630	1	9 8 106
						2040	4	10718	9				
06	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	21007	3	9616	9	8742	8698	1	3 8 147
07	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	180	1	38888	3	7317	7424	1	40
						760	4	8049	9				
08	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	172	1	35089	3	6396	6434	1	2
						271	4	7036	9				
*09	35450 X	35450	-0-	-0-	-0-	149	1	28964	3	5761	5747	1	16
						6337	9						
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800			
04	34590 X	19528	-0-	-15062	-0-	520	1	11953	3	5884	4800	1	763 8 823
						583	4	6472	9				
05	30318 X	20433	-0-	-9885	-0-	652	1	13873	3	5336	4823	1	454 8 882
						38	4	5870	9				
06	22680 X	13534	-0-	-9146	-0-	377	1	9254	3	3285	2618	1	522 8 1027
						289	4	3614	9				
07	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	99	1	16386	3	4436	4752	1	660 8 51
						225	4	4880	9				
08	20429 X	13774	-0-	-6655	-0-	73	1	9528	3	3766	3589	1	123 8 105
						30	4	4143	9				
09	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-				N	NO RPT			105
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810			
04	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	530	1	12200	3	3670	2994	1	741 8 211
						572	4	4037	9				
05	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	3	3751	3318	1	644 8 -0-
						57	4	4126	9				
06	25140 X	7669	-0-	-17471	-0-	227	1	5573	3	1541	1228	1	296 8 17
						174	4	1695	9				
07	27032 X	23859	-0-	-3173	-0-	101	1	16565	3	6332	4578	1	1722 8 49
						228	4	6965	9				
08	34032 X	34032	-0-	-0-	-0-	188	1	24519	3	8405	8012	1	350 8 92
						79	4	9246	9				
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-				N	NO RPT			92

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	36390 X	27941	-0-	-8449	-0-	322 1 6 4	21643 3 5970 9	N	5427	5434 1	322		
05	34875 X	23260	-0-	-11615	-0-	283 1 292 4	17404 3 5281 9	N	4801	4838 1	285		
06	33750 X	17180	-0-	-16570	-0-	306 1 124 4	12487 3 4263 9	N	3875	3750 1	410		
07	28861 X	16485	-0-	-12376	-0-	329 1 321 4	12400 3 3435 9	N	3123	3240 1	293		
08	28861 X	27524	-0-	-1337	-0-	341 1 5049 9	22134 3	N	4590	4576 1	307		
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-			N	NO RPT		307		
PISTOL 21801				WELL #:	1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800				
04	53250 X	25359	-0-	-27891	-0-	239 1 9100 9	16020 3	N	8273	8284 1	248		
05	55025 X	36714	-0-	-18311	-0-	429 1 261 4	26452 3 9572 9	N	8702	8768 1	182		
06	46320 X	29976	-0-	-16344	-0-	518 1 65 4	21098 3 8295 9	N	7541	7299 1	424		
07	37324 X	25879	-0-	-11445	-0-	481 1 1156 4	18175 3 6067 9	N	5515	5724 1	215		
08	40351 X	40351	-0-	-0-	-0-	473 1 9137 9	30741 3	N	8306	8282 1	239		
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-			N	NO RPT		239		
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440				
04	57870 X	48446	-0-	-9424	-0-	479 1 6440 4	34124 3 7403 9	N	6730	6611 1	419		
05	56172 X	46818	-0-	-9354	-0-	568 1 2613 4	36047 3 7590 9	N	6900	6991 1	328		
06	54360 X	46547	-0-	-7813	-0-	286 1 1194 4	38157 3 6910 9	N	6282	6249 1	361		
07	54746 X	44378	-0-	-10368	-0-	271 1 41 4	37809 3 6257 9	N	5688	5735 1	314		
08	54746 X	44386	-0-	-10360	-0-	280 1 33 4	37722 3 6351 9	N	5774	5794 1	294		
09	48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-			N	NO RPT		294		
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	6H	RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950 - 15700				
04	55200 X	55200	-0-	-0-	-0-	664 1 1653 4	47350 3 5533 9	N	5030	4942 1	288		
05	47829 X	47829	-0-	-0-	-0-	653 1 387 4	41474 3 5315 9	N	4832	4896 1	224		
06	52560 X	47235	-0-	-5325	-0-	315 1 78 4	42112 3 4730 9	N	4300	4278 1	246		
07	57040 X	47940	-0-	-9100	-0-	309 1 26 4	43188 3 4417 9	N	4015	4047 1	214		
08	57040 X	45352	-0-	-11688	-0-	304 1 4098 9	40950 3	N	3725	3738 1	201		
09	55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-			N	NO RPT		201		

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801				//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD	
				WELL #:	4H	RRCID ->	288800	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	12025 - 19535		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	40770 X	40669	-0-	-101	-0-	489	1	32814	3	N	6459	6467	1		151
						261	4	7105	9						
05	42129 X	30529	-0-	-11600	-0-	373	1	22978	3	N	5588	5631	1		108
						1031	4	6147	9						
06	40770 X	13497	-0-	-27273	-0-	226	1	9237	3	N	3493	3381	1		220
						192	4	3842	9						
07	42036 X	15420	-0-	-26616	-0-	275	1	10378	3	N	3938	4086	1		72
						435	4	4332	9						
08	42036 X	25197	-0-	-16839	-0-	271	1	17616	3	N	6413	6393	1		92
						256	4	7054	9						
09	40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					N	NO RPT				92
-----															
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	2H	RRCID ->	289198	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	10500 - 15270		
04	69973 X	69973	-0-	-0-	-0-	443	1	54865	3	N	13190	13190	1	2 8	195
						156	4	14509	9						
05	79929 X	79929	-0-	-0-	-0-	314	1	58148	3	N	14430	14260	1	9 8	356
						5594	4	15873	9						
06	66114 X	66114	-0-	-0-	-0-	54340	3	11774	9	N	10704	10650	1	4 8	406
						291	1	63022	3	N	12681	12865	1		222
						1231	4	13949	9						
07	78493 X	78493	-0-	-0-	-0-	303	1	61891	3	N	11803	11873	1		152
						478	4	12983	9						
08	75655 X	75655	-0-	-0-	-0-	264	1	51573	3	N	9972	9948	1		176
						10969	9								
*09	62806 X	62806	-0-	-0-	-0-										
-----															
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10500 - 15245		
04	72810 X	72810	-0-	-0-	-0-	455	1	56505	3	N	14263	14263	1	2 8	319
						161	4	15689	9						
05	76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	307	1	56756	3	N	12453	12307	1	9 8	456
						5461	4	13698	9						
06	80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	65913	3	14956	9	N	13596	13527	1	5 8	520
						297	1	64351	3	N	13352	13547	1		325
						1257	4	14687	9						
07	80592 X	80592	-0-	-0-	-0-	275	1	56151	3	N	10690	10753	1		262
						433	4	11759	9						
08	73067 X	68618	-0-	-4449	-0-	248	1	48291	3	N	11027	10999	1		290
						12130	9								
*09	70710 X	60669	-0-	-10041	-0-										
-----															
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	5H	RRCID ->	289201	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10950 - 15660		
04	80880 X	66289	-0-	-14591	-0-	864	1	63446	3	Y	1489	1442	1	56 8	45
						341	4	1638	9						
05	69719 X	66731	-0-	-2988	-0-	876	1	64429	3	Y	1291	1242	1	64 8	30
						6	4	1420	9						
06	67470 X	55620	-0-	-11850	-0-	272	1	53836	3	Y	1035	1049	1	16 8	-0-
						373	4	1139	9						
07	68510 X	39161	-0-	-29349	-0-	230	1	37498	3	Y	757	558	1	114 8	85
						600	4	833	9						
08	68510 X	32653	-0-	-35857	-0-	185	1	31860	3	Y	531	553	1	43 8	20
						24	4	584	9						
09	66300 X	NO RPT	-0-	-66300	-0-					Y	NO RPT				20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	5376	-0-	5376	5376	181	1	4439	3	N	561	447	1	114
						139	4	617	9					
07	DELQ PR	105505	-0-	105505	110881	520	1	85649	3	N	16507	16444	1	177
						1178	4	18158	9					
08	193213 X	82332	-0-	-110881	-0-	529	1	68827	3	N	11596	11053	1	609 8 111
						220	4	12756	9					
09	98970 X	NO RPT	-0-	-98970	-0-					N	NO RPT			111
ESCOPETA 21901		WELL #: 1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	265	1	6511	3	N	1449	1155	1	294
						204	4	1594	9					
07	DELQ PR	80589	-0-	80589	80589	365	1	60095	3	N	17548	17651	1	191
						826	4	19303	9					
08	131275 X	50686	-0-	-80589	-0-	295	1	38281	3	N	10897	10387	1	297 8 404
						123	4	11987	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			404
BPX OPERATING COMPANY		085408												
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6462	3	119	4	N	329	364	1	130
						362	9							
05	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	12891	3	231	4	N	541	343	1	328
						595	9							
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13160	3	28	4	N	566	711	1	183
						623	9							
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	5914	3	51	4	N	565	523	1	225
						622	9							
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	248	3	651	9	N	592	525	1	292
*09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	23	3	15	4	N	723	718	1	297
						795	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301				
04	21630 X	8446	-0-	-13184	-0-	5524	3	346	4	Y	2342	2660	1	314
						2576	9							
05	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	13734	3	430	4	Y	1649	1256	1	707
						1814	9							
06	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	15958	3	462	4	Y	1636	1898	1	445
						1800	9							
07	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16054	3	595	4	Y	1665	1818	1	292
						1832	9							
08	15965 X	14428	-0-	-1537	-0-	12063	3	476	4	Y	1717	1511	1	498
						1889	9							
09	18210 X	15479	-0-	-2731	-0-	14100	3	418	4	Y	874	1135	1	237
						961	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 270387	COMPL.	DATE 08/23/2012	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		20206 X	20206	-0-	-0-	875	1	16047	3	Y	2734	2862	1		264
						277	4	3007	9						
05		14025 X	14025	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1		114
						347	4	985	9						
06		12671 X	12671	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1		266
						240	4	1284	9						
07		22025 X	22025	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1		26
						1152	4	858	9						
08		20808 X	20808	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1		15
						990	4	660	9						
*09		19239 X	19239	-0-	-0-	821	1	17427	3	Y	593	572	1		36
						339	4	652	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID -> 270567	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036				
04		17286 X	17286	-0-	-0-	13338	3	594	4	Y	3049	2521	1		810
						3354	9								
05		21321 X	21321	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1		899
						3115	9								
06		20965 X	20965	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1		181
						959	9								
07		21570 X	21570	-0-	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1		382
						1749	9								
08		21328 X	19865	-0-	-1463	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1		553
						1838	9								
09		20970 X	15895	-0-	-5075	14478	3	321	4	Y	996	1230	1		319
						1096	9								
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID -> 270685	COMPL.	DATE 04/26/2013	TOTAL	DEPTH 11013	PERF.11069	- 15767				
04		12747 X	12747	-0-	-0-	12690	3	57	9	N	52	175	1		90
						10447	3	265	9	N	241	176	1		155
05		12896 X	10712	-0-	-2184	7881	3	183	9	N	166	177	1		144
						9651	3	1455	4	N	169	176	1		137
06		12480 X	8064	-0-	-4416	186	9								
07		13175 X	11292	-0-	-1883	12334	3	1870	4	N	213	178	1		172
						234	9								
08		14438 X	14438	-0-	-0-	915	3	6	9	N	5				177
09		12750 X	921	-0-	-11829										
MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 270731	COMPL.	DATE 06/30/2013	TOTAL	DEPTH 11285	PERF.11358	- 15892				
04		24610 X	24610	-0-	-0-	622	1	22591	3	N	1104	907	1		497
						183	4	1214	9						
05		25124 X	25124	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1		457
						160	4	1145	9						
06		25106 X	25106	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1		416
						588	4	982	9						
07		25961 X	25961	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1		251
						153	4	1235	9						
08		27705 X	27705	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1		567
						120	4	2009	9						
*09		22225 X	22225	-0-	-0-	622	1	20184	3	N	1182	1471	1		278
						119	4	1300	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
WELL #: 1H		RRCID -> 271198		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10787 - 15482							
04	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12577 952 9	3	141	4	Y	865	719	1	233	
05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	15083 878 9	3	393	4	Y	798	888	1	143	
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	22290 1132 9	3	408	4	Y	1029	883	1	289	
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	23007 1243 9	3	196	4	Y	1130	1236	1	183	
08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	21811 1042 9	3	94	4	Y	947	885	1	245	
*09	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	18353 880 9	3	136	4	Y	800	890	1	155	
WELL #: 1H		RRCID -> 271675		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10322		PERF.10141 - 10600							
BOLD JOHNSON 56-T1-42															
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	6908 2528 9	3	42	4	N	2298	2652	1	130	
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1974 877 9	3	297	4	N	797	553	1	374	
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	3432 1957 9	3	73	4	N	1779	2039	1	114	
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	8531 2801 9	3	92	4	N	2546	2507	1	153	
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	8148 2551 9	3	64	4	N	2319	1980	1	492	
*09	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	9893 2598 9	3	15	4	N	2362	2413	1	441	
WELL #: 1H		RRCID -> 271703		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 11691		PERF.11687 - 16203							
BOLD JOHNSON 56-T1-36															
04	15750 X	13169	-0-	-2581	-0-	11717 1133 9	3	319	4	Y	1030	1076	1	74	
05	16275 X	15211	-0-	-1064	-0-	13354 1514 9	3	343	4	Y	1376	1346	1	104	
06	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	13356 1498 9	3	678	4	Y	1362	1196	1	270	
07	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	12778 1376 9	3	153	4	Y	1251	1424	1	97	
08	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	134	224	1	7	
09	15540 X	13682	-0-	-1858	-0-	12343 1209 9	3	130	4	Y	1099	1034	1	72	
WELL #: 1H		RRCID -> 271713		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11270		PERF.11215 - 16019							
RAYMORE 57-T1-24															
04	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	12041 1301 9	3	657	4	N	1183	1307	1	220	
05	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	15723 1438 9	3	376	4	N	1307	1310	1	217	
06	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	20988 1657 9	3	280	4	N	1506	1486	1	237	
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	15722 1275 9	3	192	4	N	1159	1293	1	103	
08	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	17004 1375 9	3	235	4	N	1250	1127	1	226	
*09	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	18155 1389 9	3	214	4	N	1263	1292	1	197	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
BOLD JOHNSON 56-T1-34											WELL #:	1H	RRCID -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386 - 15727
04	25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	838 1	22593 3	Y	1141	1336	1	99				
05	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	366 4	1255 9									
06	22740 X	21449	-0-	-1291	-0-	900 1	22448 3	Y	1250	1193	1	156				
07	25885 X	25634	-0-	-251	-0-	412 4	1375 9									
08	24118 X	22314	-0-	-1804	-0-	950 1	18074 3	Y	1174	1215	1	115				
*09	23545 X	23545	-0-	-0-	-0-	1134 4	1291 9									
						880 1	23175 3	Y	1024	1058	1	81				
						453 4	1126 9									
						855 1	20065 3	Y	886	915	1	52				
						419 4	975 9									
						839 1	21262 3	Y	1094	1041	1	105				
						241 4	1203 9									
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2											WELL #:	1H	RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10960 - 15573
04	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	15600 3	283 4	N	728	850	1	159				
05	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	801 9										
06	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	22845 3	140 4	N	788	756	1	191				
07	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	867 9										
08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	15450 3	72 4	N	648	737	1	102				
*09	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	713 9										
						20854 3	19 4	N	910	740	1	272				
						1001 9										
						18971 3	38 4	N	573	743	1	102				
						630 9										
						18560 3	29 4	N	698	545	1	255				
						768 9										
BETTYE HANSARD STATE 45-3											WELL #:	2H	RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10718 - 15254
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8922 3	67 9	N	61	180	1	127				
05	4805 X	4283	-0-	-522	-0-	4248 3	35 9	N	32			159				
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6643 3	149 9	N	135	172	1	122				
07	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	10488 3	1679 4	N	133	177	1	78				
08	7595 X	7276	-0-	-319	-0-	146 9										
09	7350 X	5965	-0-	-1385	-0-	7159 3	1 4	N	105			183				
						116 9										
						5880 3	1 4	N	76	179	1	80				
						84 9										
CAMP STATE 56-T2-8											WELL #:	1H	RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11146 - 15957
04	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	1245 1	21078 3	N	1173	1300	1	190				
05	24342 X	24342	-0-	-0-	-0-	67 4	1290 9									
06	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1286 1	21489 3	N	1300	1089	1	401				
07	24459 X	21936	-0-	-2523	-0-	137 4	1430 9									
08	24459 X	22935	-0-	-1524	-0-	1245 1	19418 3	N	919	935	1	385				
09	23670 X	19207	-0-	-4463	-0-	103 4	1011 9									
						1286 1	19225 3	N	1202	1318	1	269				
						103 4	1322 9									
						1286 1	20505 3	N	968	1100	1	137				
						79 4	1065 9									
						1245 1	16441 3	N	1076	921	1	292				
						337 4	1184 9									



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	25410 X	21902	-0-	-3508	-0-	20664	3	227	4	Y	919	1115	1	129
						1011	9							
05	25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	23593	3	473	4	Y	1196	1116	1	209
						1316	9							
06	26735 X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	1	265
						1239	9							
07	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	22851	3	202	4	Y	901	1049	1	117
						991	9							
08	25389 X	22924	-0-	-2465	-0-	21566	3	93	4	Y	1150	1131	1	136
						1265	9							
09	25410 X	20720	-0-	-4690	-0-	19363	3	141	4	Y	1105	1111	1	130
						1216	9							
-----														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329			
04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	9190	3	390	4	N	2427	2474	1	332
						2670	9							
05	8928 X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1	294
						1706	9							
06	10230 X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1	570
						2033	9							
07	12648 X	7119	-0-	-5529	-0-	5326	3	442	4	N	1228	1585	1	213
						1351	9							
08	12648 X	6445	-0-	-6203	-0-	4381	3	383	4	N	1528	1237	1	504
						1681	9							
09	12240 X	7750	-0-	-4490	-0-	5817	3	275	4	N	1507	1773	1	238
						1658	9							
-----														
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920			
04	8310 X	5519	-0-	-2791	-0-	3586	3	184	4	Y	1590	1719	1	114
						1749	9							
05	8587 X	7019	-0-	-1568	-0-	5214	3	90	4	Y	1559	1556	1	117
						1715	9							
06	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	8366	3	345	4	Y	2241	1914	1	444
						2465	9							
07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	11915	3	140	4	Y	2811	3037	1	218
						3092	9							
08	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	17081	3	280	4	Y	3629	3664	1	183
						3992	9							
*09	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	12009	3	117	4	Y	3047	3030	1	200
						3352	9							
-----														
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860			
04	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	1244	1	8135	3	Y	1970	2188	1	227
						840	4	2167	9					
05	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	1286	1	6215	3	Y	1547	1566	1	208
						543	4	1702	9					
06	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	1245	1	8731	3	Y	2131	1966	1	373
						831	4	2344	9					
07	12741 X	7006	-0-	-5735	-0-	1286	1	4099	3	Y	959	1098	1	236
						566	4	1055	9					
08	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1286	1	5376	3	Y	1709	1823	1	122
						466	4	1880	9					
*09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1245	1	7762	3	Y	2049	1807	1	364
						412	4	2254	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10465	- 15313		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	11401 3	146 4	N	2404	2615 1			344
							2644 9							
05		14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	12025 3	114 4	N	2348	2543 1			149
							2583 9							
06		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12905 3	118 4	N	2310	2198 1			261
							2541 9							
07		14663 X	11558	-0-	-3105	-0-	9384 3	114 4	N	1873	1999 1			135
							2060 9							
08		14725 X	10592	-0-	-4133	-0-	8452 3	172 4	N	1789	1656 1			268
							1968 9							
09		15570 X	11262	-0-	-4308	-0-	8956 3	80 4	N	2024	2035 1			257
							2226 9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639	
*10		22382 X	1597	-0-	-20785	-0-	39 3	1 4	N	1415	1438 1		84
							1557 9						
*11		28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	498 1	25931 3	N	1299	1317 1		66
							422 4	1429 9					
*12		25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	336 1	23718 3	N	1160	943 1		283
							247 4	1276 9					
*01		36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	365 1	34383 3	N	1324	1315 1		292
							80 4	1456 9					
*02		20216 X	15048	-0-	-5168	-0-	58 1	13664 3	N	1048	1120 1		220
							173 4	1153 9					
*03		32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	108 1	30741 3	N	1635	1613 1		242
							126 4	1799 9					
*04		24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	81 1	22437 3	N	1213	1301 1		154
							178 4	1334 9					
*05		30674 X	30674	-0-	-0-	-0-	158 1	28401 3	N	1503	1307 1		350
							462 4	1653 9					
*06		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	158 1	29194 3	N	1603	1661 1		292
							338 4	1763 9					
*07		22382 X	11996	-0-	-10386	-0-	77 1	10422 3	N	1205	1066 1		431
							171 4	1326 9					
*08		22351 X	20149	-0-	-2202	-0-	81 1	18187 3	N	1610	1248 1		793
							110 4	1771 9					
09		21630 X	18672	-0-	-2958	-0-	42 1	17025 3	N	1390	2045 1		138
							76 4	1529 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910												
*10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3208 3	120 4	Y	7	6 1		1
*11	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	12937 3	196 9	Y	178	130 1		49
*12	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	20144 3	26 4	Y	63	106 1		6
*01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10516 3	23 4	Y	111	92 1		25
*02	12264 X	7854	-0-	-4410	-0-	6997 3	12 4	Y	768	600 1		193
*03	20243 X	4881	-0-	-15362	-0-	3667 3	253 4	Y	874	961 1		106
*04	19590 X	17949	-0-	-1641	-0-	16822 3	3 4	Y	1022	697 1		431
*05	20243 X	18702	-0-	-1541	-0-	16441 3	14 4	Y	2043	1340 1		1134
*06	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	15711 3	18 4	Y	1212	1401 1		945
*07	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	20836 3	17 4	Y	1508	900 1		1553
*08	26458 X	26458	-0-	-0-	-0-	24977 3	18 4	Y	1330	1953 1		930
*09	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	25234 3	6 4	Y	1100	1544 1		486
-----												
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026												
04	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	16072 3	1134 4	Y	1441	1959 1		170
05	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	15176 3	929 4	Y	1599	1477 1		292
06	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	17658 3	1031 4	Y	1888	1717 1		463
07	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	20622 3	784 4	Y	1306	1615 1		154
08	19406 X	18447	-0-	-959	-0-	16909 3	661 4	Y	797	761 1		190
*09	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	19460 3	541 4	Y	2440	2396 1		234
-----												
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255												
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	5145 3	781 4	N	1285	1308 1		232
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	12750 3	442 4	N	3071	2785 1		518
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	12190 3	368 4	N	2583	2729 1		372
07	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	11252 3	900 4	N	2848	2815 1		405
08	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	15392 3	405 4	N	2556	2612 1		349
*09	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	9019 3	103 4	N	1005	1304 1		50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	6358 3 2141 9	108 4	N	1946	1969 1		281
05	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	10331 3 3273 9	37 4	N	2975	2847 1		409
06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	8480 3 2772 9	150 4	N	2520	2456 1		473
07	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	8576 3 2617 9	97 4	N	2379	2647 1		205
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	6767 3 2575 9	304 4	N	2341	2259 1		287
09	9000 X	7694	-0-	-1306	-0-	5472 3 1932 9	290 4	N	1756	1770 1		273

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

*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
*02	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11176 3 692 9	122 4	Y	629	329 1		569
*03	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	32306 3 228 9	111 4	Y	207	577 1		199
*04	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24791 3 40 9	155 4	Y	36	125 1		110
*05	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	23031 3 1023 9	7 4	Y	930	837 1		203
*06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12723 3 1617 9	22 4	Y	1470	1488 1		185
*07	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	14021 3 3097 9	39 4	Y	2815	2599 1		401
*08	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	26613 3 2154 9	25 4	Y	1958	2058 1		301
*09	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	12492 3 1940 9	5 4	Y	1764	1636 1		429

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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
*02	6972	X	5984	-0-	-988	-0-	5689 179 9	3	116	4	Y	163	238	1		148
*03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17083 751 9	3	84	4	Y	683	176	1		655
*04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10034 281 9	3	147	4	Y	255	411	1		499
*05	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	17997 3297 9	3	9	4	Y	2997	2843	1		653
*06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	14208 1617 9	3	21	4	Y	1470	1938	1		185
*07	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	19693 718 9	3	45	4	Y	653	745	1		93
*08	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	21955 308 9	3	18	4	Y	280	330	1		43
*09	29867	X	29867	-0-	-0-	-0-	29047 792 9	3	28	4	Y	720	588	1		175

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599			PERF.10682 - 15449			
04	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	4064 2030 9	3	118	4	N	1845	1621	1		260
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	4411 2035 9	3	200	4	N	1850	1753	1		357
06	6660	X	6087	-0-	-573	-0-	4448 1476 9	3	163	4	N	1342	1393	1		306
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-	3189 1705 9	3	533	4	N	1550	1753	1		103
08	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	4298 1841 9	3	223	4	N	1674	1430	1		347
09	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	4432 1685 9	3	131	4	N	1532	1413	1		466

FRASER 57-T1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 277812		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 10276			PERF.10235 - 14983			
04	12660	X	11670	-0-	-990	-0-	9540 2013 9	3	117	4	N	1830	1672	1		299
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	9474 1878 9	3	181	4	N	1707	1834	1		172
06	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	8958 1745 9	3	612	4	N	1586	1450	1		308
07	12059	X	9219	-0-	-2840	-0-	7484 1304 9	3	431	4	N	1185	1279	1		214
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	11982 2011 9	3	274	4	N	1828	1818	1		224
*09	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	11845 1862 9	3	455	4	N	1693	1457	1		460

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 277813	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9689	- 14500							
04	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	15280 2677 9	3	115	4	N	2434	2559	1			202
05	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9823 2189 9	3	92	4	N	1990	1981	1			211
06	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	5958 2705 9	3	1209	4	N	2459	2604	1			66
07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	8117 1861 9	3	176	4	N	1692	1484	1			274
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	6308 1349 9	3	64	4	N	1226	1319	1			181
*09	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	6991 1778 9	3	130	4	N	1616	1304	1			493
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID -> 278120	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10633	- 15371							
04	10830 X	9135	-0-	-1695	-0-	622 50 4	1	6497	3	N	1787	1763	1			284
05	11191 X	8961	-0-	-2230	-0-	643 62 4	1	6530	3	N	1569	1584	1			269
06	10830 X	8192	-0-	-2638	-0-	622 136 4	1	6233	3	N	1092	1236	1			125
07	9455 X	9071	-0-	-384	-0-	643 398 4	1	6192	3	N	1671	1574	1			222
08	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	643 233 4	1	7517	3	N	1477	1579	1			120
*09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	622 44 4	1	7638	3	N	1333	1410	1			43
MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 278121	COMPL. DATE 05/05/2015	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10535	- 15272							
04	13410 X	7256	-0-	-6154	-0-	4740 2130 9	3	386	4	N	1936	2136	1			213
05	13857 X	7900	-0-	-5957	-0-	5561 2242 9	3	97	4	N	2038	1772	1			479
06	13410 X	6454	-0-	-6956	-0-	4457 1901 9	3	96	4	N	1728	1620	1			587
07	13857 X	6870	-0-	-6987	-0-	4489 2197 9	3	184	4	N	1997	2286	1			298
08	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	1833	1805	1			326
09	7650 X	6430	-0-	-1220	-0-	4313 2022 9	3	95	4	N	1838	1948	1			216







-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	622 1	12159 3	N	2520	2603	1		337
							315 4	2772 9						
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	643 1	9927 3	N	2014	1856	1		495
							800 4	2215 9						
06	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	622 1	11020 3	N	2181	2568	1		108
							452 4	2399 9						
07	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	643 1	12741 3	N	2475	2229	1		354
							673 4	2723 9						
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	643 1	13404 3	N	2134	2242	1		246
							184 4	2347 9						
09	15870	X	12779	-0-	-3091	-0-	622 1	9932 3	N	1886	2036	1		96
							150 4	2075 9						
-----														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	-	14760
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	7547 3	324 4	N	1817	1869	1		217
							1999 9							
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6509 3	530 4	N	1651	1501	1		367
							1816 9							
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	8535 3	415 4	N	2142	2054	1		455
							2356 9							
07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	8273 3	324 4	N	2093	2004	1		544
							2302 9							
08	10199	X	7957	-0-	-2242	-0-	5967 3	435 4	N	1414	1847	1		111
							1555 9							
09	11310	X	10144	-0-	-1166	-0-	7763 3	129 4	N	2047	1842	1		316
							2252 9							
-----														
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #:	1H	RRCID ->	278234	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10021	PERF.10657	-	18068
04	11820	X	9712	-0-	-2108	-0-	7097 3	96 4	N	2290	2172	1		439
							2519 9							
05	12214	X	11907	-0-	-307	-0-	8747 3	132 4	N	2753	2784	1		408
							3028 9							
06	13890	X	5891	-0-	-7999	-0-	3950 3	130 4	N	1646	1866	1		188
							1811 9							
07	14353	X	5629	-0-	-8724	-0-	2971 3	136 4	N	2293	2180	1		301
							2522 9							
08	14353	X	7791	-0-	-6562	-0-	5632 3	132 4	N	1843	1667	1		477
							2027 9							
09	11520	X	6245	-0-	-5275	-0-	3844 3	129 4	N	2065	2195	1		347
							2272 9							
-----														
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID ->	278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.10593	-	17729
04	12960	X	11570	-0-	-1390	-0-	1245 1	6650 3	N	2856	2926	1		412
							533 4	3142 9						
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	1286 1	7155 3	N	2548	2588	1		372
							571 4	2803 9						
06	12960	X	6752	-0-	-6208	-0-	1245 1	2652 3	N	2049	2165	1		256
							601 4	2254 9						
07	13392	X	7175	-0-	-6217	-0-	1286 1	3233 3	N	1859	1558	1		557
							611 4	2045 9						
08	13392	X	13254	-0-	-138	-0-	1286 1	9201 3	N	2275	2389	1		443
							264 4	2503 9						
09	11580	X	4452	-0-	-7128	-0-	1245 1	2645 3	N	409	560	1		292
							112 4	450 9						

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16950 X	14976	-0-	-1974	-0-	622	1	11964	3	N	1892	2049	1			366
05	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	309	4	2081	9							
06	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	643	1	15237	3	N	2439	2248	1			557
07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	324	4	2683	9							
08	18879 X	15520	-0-	-3359	-0-	622	1	11618	3	N	1959	2222	1			294
09	18270 X	12678	-0-	-5592	-0-	365	4	2155	9							
						643	1	12060	3	N	2443	2435	1			302
						347	4	2687	9							
						643	1	12241	3	N	2069	2055	1			316
						360	4	2276	9							
						622	1	9678	3	N	1835	1856	1			295
						359	4	2019	9							

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE 04/26/2015				TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480	-	15081
04	9600 X	7636	-0-	-1964	-0-	622	1	5002	3	N	1690	1873	1			162
05	7626 X	7582	-0-	-44	-0-	153	4	1859	9							
06	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	643	1	4959	3	N	1686	1303	1			545
07	7905 X	7628	-0-	-277	-0-	125	4	1855	9							
08	7905 X	7432	-0-	-473	-0-	622	1	4891	3	N	1387	1683	1			249
*09	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	150	4	1526	9							
						643	1	5369	3	N	1357	1421	1			185
						123	4	1493	9							
						643	1	6076	3	N	541	371	1			355
						118	4	595	9							
						622	1	9318	3	N	2447	2607	1			195
						290	4	2692	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:		1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE 04/26/2015				TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541	-	16463
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	4	Y	220	203	1			17
08	T. A.	9646	-0-	9646	9646	242	9									
09	T. A.	3007	-0-	3007	12653	8328	3	2	4	Y	1196	1126	1			87
						1316	9									
						2645	3	6	4	Y	324	392	1			19
						356	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340	-	15004
04	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	622	1	5952	3	N	2709	2573	1			515
05	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	132	4	2980	9							
06	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	643	1	3288	3	N	1874	2210	1			179
07	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	537	4	2061	9							
08	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	622	1	8353	3	N	3429	3225	1			383
*09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	816	4	3772	9							
						643	1	10789	3	N	3380	3466	1			297
						280	4	3718	9							
						643	1	9303	3	N	3422	3246	1			473
						507	4	3764	9							
						622	1	6533	3	N	2194	2196	1			471
						384	4	2413	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389	
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
*10	9548 X	8163	-0-	-1385	-0-	6881 3 642 9	640 4	Y	584	538 1			91
*11	9120 X	4154	-0-	-4966	-0-	3097 3 400 9	657 4	Y	364	376 1			79
*12	9424 X	2258	-0-	-7166	-0-	10 1 51 4	853 3 1344 9	Y	1222	1211 1			90
*01	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	158 1 107 4	15150 3 1140 9	Y	1036	962 1			164
*02	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	62 1 157 4	11330 3 903 9	Y	821	888 1			97
*03	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	84 1 283 4	24426 3 1053 9	Y	957	912 1			142
*04	45806 X	45806	-0-	-0-	-0-	1011 1 315 4	40995 3 3485 9	Y	3168	3084 1			226
*05	37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	1023 1 605 4	33881 3 2412 9	Y	2193	2143 1			276
*06	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	608 1 204 4	17258 3 811 9	Y	737	924 1			89
*07	8990 X	2652	-0-	-6338	-0-	767 1 44 4	1266 3 575 9	Y	523	443 1			169
*08	14043 X	11385	-0-	-2658	-0-	984 1 85 4	7819 3 2497 9	Y	2270	2187 1			252
09	13590 X	2983	-0-	-10607	-0-	831 1 127 4	1952 3 73 9	Y	66	311 1			7

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963	
04	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	13387 3 1227 9	23 4	Y	1115	1131 1			27
05	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	14761 3 1940 9	35 4	Y	1764	1771 1			20
06	21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	14259 3 6974 9	58 4	Y	6340	6134 1			226
07	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	10733 3 2723 9	22 4	Y	2475	2642 1			59
08	12152 X	11128	-0-	-1024	-0-	8954 3 2140 9	34 4	Y	1945	1891 1			113
09	11760 X	9412	-0-	-2348	-0-	8368 3 1043 9	1 4	Y	948	1029 1			32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: 1H		RRCID -> 278515		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	26691 X	25037	-0-	-1654	-0-	8911	3	411	4	N	14286	14307	1		299
						15715	9								
*11	25680 X	19003	-0-	-6677	-0-	3240	3	180	4	N	14166	13948	1		517
						15583	9								
*12	26536 X	13520	-0-	-13016	-0-	108	1	11866	3	N	1263	1431	1		349
						157	4	1389	9						
*01	25048 X	25042	-0-	-6	-0-	251	1	23204	3	N	1377	1289	1		437
						72	4	1515	9						
*02	22624 X	14466	-0-	-8158	-0-	65	1	11094	3	N	1442	1786	1		93
						1721	4	1586	9						
*03	25048 X	21651	-0-	-3397	-0-	68	1	18868	3	N	2387	2203	1		277
						89	4	2626	9						
*04	24240 X	24085	-0-	-155	-0-	81	1	21433	3	N	1957	1837	1		397
						418	4	2153	9						
*05	25048 X	21659	-0-	-3389	-0-	98	1	18363	3	N	2027	2033	1		391
						968	4	2230	9						
*06	24240 X	6897	-0-	-17343	-0-	31	1	5449	3	N	643	913	1		121
						710	4	707	9						
*07	24893 X	7086	-0-	-17807	-0-	36	1	4952	3	N	1796	1636	1		281
						122	4	1976	9						
*08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	23	1	4459	3	N	1640	1796	1		125
						41	4	1804	9						
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	5	1	1966	3	N	592	375	1		342
						6	4	651	9						
-----															
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278549		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535					
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4535	3	134	4	Y	700	671	1		82
						770	9								
05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	4525	3	103	4	Y	3142	2943	1		281
						3456	9								
06	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	10676	3	283	4	Y	1247	1415	1		113
						1372	9								
07	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	9243	3	260	4	Y	746	759	1		100
						821	9								
08	7068 X	6709	-0-	-359	-0-	5512	3	250	4	Y	861	895	1		66
						947	9								
09	6840 X	6761	-0-	-79	-0-	6479	3	161	4	Y	110	172	1		4
						121	9								
-----															
OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #: 1H		RRCID -> 278881		COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094					
04	33870 X	29458	-0-	-4412	-0-	622	1	21921	3	N	5722	5786	1		436
						621	4	6294	9						
05	33015 X	31165	-0-	-1850	-0-	643	1	24231	3	N	5196	5215	1		417
						575	4	5716	9						
06	28110 X	27954	-0-	-156	-0-	622	1	22312	3	N	4318	4605	1		130
						270	4	4750	9						
07	31843 X	31843	-0-	-0-	-0-	643	1	25506	3	N	4840	4612	1		358
						370	4	5324	9						
08	31155 X	24398	-0-	-6757	-0-	643	1	18825	3	N	4061	4260	1		159
						463	4	4467	9						
09	30150 X	29954	-0-	-196	-0-	622	1	23270	3	N	4542	4126	1		575
						1066	4	4996	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	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	4	1954	9					
*02	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	704	1	65422	3	Y	2401	2209	1	446
*03	38874 X	25154	-0-	-13720	-0-	256	4	2641	9					
*04	37620 X	23947	-0-	-13673	-0-	81	1	15683	3	Y	1833	2020	1	259
*05	38874 X	20921	-0-	-17953	-0-	603	4	2016	9					
*06	37620 X	17166	-0-	-20454	-0-	79	1	22192	3	Y	2510	2414	1	355
*07	25141 X	23600	-0-	-1541	-0-	122	4	2761	9					
*08	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	78	1	20978	3	Y	2436	2365	1	426
09	6390 X	2516	-0-	-3874	-0-	211	4	2680	9					
						96	1	17911	3	Y	2232	2212	1	446
						459	4	2455	9					
						74	1	13796	3	Y	1875	1996	1	325
						1233	4	2063	9					
						151	1	20566	3	Y	1980	1981	1	324
						705	4	2178	9					
						115	1	24606	3	Y	2333	2344	1	313
						458	4	2566	9					
						5	1	2255	3	Y	174	487	1	-0-
						65	4	191	9					
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883		
04	27180 X	2077	-0-	-25103	-0-	46	3	65	4	Y	1787	1717	1	156
05	16957 X	14215	-0-	-2742	-0-	1966	9	61	4	Y	3624	3670	1	110
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	10168	3	383	4	Y	2896	2746	1	260
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	3986	9	21	4	Y	3374	3548	1	86
08	14229 X	11902	-0-	-2327	-0-	10153	3	259	4	Y	3375	3366	1	95
09	13770 X	5216	-0-	-8554	-0-	3186	9	20	4	Y	4658	4415	1	338
						7630	3							
						3711	9							
						7930	3							
						3713	9							
						72	3							
						5124	9							
STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523		
04	13110 X	12754	-0-	-356	-0-	11237	3	332	4	N	1077	1087	1	262
05	13547 X	13448	-0-	-99	-0-	1185	9	433	4	N	1429	1422	1	269
06	13200 X	13121	-0-	-79	-0-	11443	3	305	4	N	1762	1585	1	446
07	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	1572	9	178	4	N	1599	1942	1	103
08	13640 X	12637	-0-	-1003	-0-	10878	3	166	4	N	1129	1057	1	175
*09	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	1938	9	160	4	N	1395	1415	1	155
						14769	3							
						1759	9							
						11229	3							
						1242	9							
						14412	3							
						1535	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		14790 X	10983	-0-	-3807	-0-	9301	3	487	4	Y	1086	1135	1	72
							1195	9							
05		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	17484	3	737	4	Y	1121	1051	1	142
							1233	9							
06		15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	12828	3	229	4	Y	2053	1893	1	302
							2258	9							
07		15252 X	10959	-0-	-4293	-0-	9321	3	273	4	Y	1241	1474	1	69
							1365	9							
08		12989 X	10047	-0-	-2942	-0-	8752	3	183	4	Y	1011	948	1	132
							1112	9							
09		12570 X	8882	-0-	-3688	-0-	7732	3	184	4	Y	878	955	1	55
							966	9							
-----															
JR 56-T3-26		WELL #:		1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254				
04		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	9367	3	169	4	N	2768	2691	1	157
							3045	9							
05		9021 X	8475	-0-	-546	-0-	6400	3	143	4	N	1756	1778	1	135
							1932	9							
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	10505	3	334	4	N	2730	2489	1	376
							3003	9							
07		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	13020	3	144	4	N	2942	2986	1	332
							3236	9							
08		19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	15638	3	165	4	N	3004	3041	1	295
							3304	9							
*09		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	16221	3	172	4	N	3159	3180	1	274
							3475	9							
-----															
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445				
04		24622 X	24622	-0-	-0-	-0-	17273	3	154	4	Y	6541	6662	1	56
							7195	9							
05		20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	16264	3	243	4	Y	3413	3385	1	84
							3754	9							
06		19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	16579	3	104	4	Y	2862	2769	1	177
							3148	9							
07		21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	16952	3	160	4	Y	3824	3883	1	118
							4206	9							
08		17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	14140	3	41	4	Y	3380	3402	1	96
							3718	9							
09		15360 X	11064	-0-	-4296	-0-	8886	3	34	4	Y	1949	1972	1	73
							2144	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10066	- 14878	
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		
*10	10943 X	7785	-0-	-3158	-0-	3104	3 483 4	N	3816	4037 1	180		
						4198	9						
*11	10650 X	1781	-0-	-8869	-0-	921	3 93 4	N	697	739 1	138		
						767	9						
*12	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	148	1 15123 3	N	1989	1850 1	277		
						150	4 2188 9						
*01	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	254	1 23570 3	N	2702	2578 1	401		
						98	4 2972 9						
*02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	76	1 14623 3	N	1726	1822 1	305		
						329	4 1899 9						
*03	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	60	1 16367 3	N	2727	2742 1	290		
						277	4 3000 9						
*04	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	79	1 21131 3	N	3034	2740 1	584		
						189	4 3337 9						
*05	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	98	1 18680 3	N	2165	2359 1	390		
						383	4 2382 9						
*06	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	104	1 19173 3	N	2546	2635 1	301		
						281	4 2801 9						
*07	13330 X	5235	-0-	-8095	-0-	22	1 3126 3	N	1754	1850 1	205		
						158	4 1929 9						
*08	4991 X	4583	-0-	-408	-0-	10	1 2294 3	N	1551	1462 1	294		
						573	4 1706 9						
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	6	1 2391 3	N	1203	1254 1	243		
						77	4 1323 9						

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID ->	279256	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10055	- 14866	
04	12390 X	5604	-0-	-6786	-0-	3108	3 40 4	Y	2233	2168 1	105		
						2456	9						
05	12803 X	3460	-0-	-9343	-0-	2863	3 5 4	Y	538	613 1	30		
						592	9						
06	12390 X	10552	-0-	-1838	-0-	7390	3 23 4	Y	2854	2643 1	241		
						3139	9						
07	12803 X	8829	-0-	-3974	-0-	7294	3 22 4	Y	1375	1588 1	28		
						1513	9						
08	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	9629	3 76 4	Y	1856	1656 1	228		
						2042	9						
*09	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7626	3 41 4	Y	546	756 1	18		
						601	9						

ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	- 14812	
04	22440 X	16144	-0-	-6296	-0-	13211	3 78 4	N	2595	2392 1	430		
						2855	9						
05	23188 X	7231	-0-	-15957	-0-	6227	3 50 4	N	867	1297 1	-0-		
						954	9						
06	22440 X	14908	-0-	-7532	-0-	11493	3 261 4	N	2867	2520 1	347		
						3154	9						
07	17112 X	12467	-0-	-4645	-0-	9022	3 643 4	N	2547	2725 1	169		
						2802	9						
08	17112 X	11366	-0-	-5746	-0-	8519	3 86 4	N	2510	2369 1	310		
						2761	9						
09	16140 X	11706	-0-	-4434	-0-	8511	3 155 4	N	2764	2718 1	356		
						3040	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		16380 X	14858	-0-	-1522	-0-	11617	3	163	4	Y	2798	2914	1	146
							3078	9							
05		16926 X	15773	-0-	-1153	-0-	13848	3	53	4	Y	1702	1726	1	122
							1872	9							
06		16380 X	11264	-0-	-5116	-0-	8701	3	124	4	Y	2217	2083	1	256
							2439	9							
07		16926 X	13987	-0-	-2939	-0-	12313	3	289	4	Y	1259	1383	1	132
							1385	9							
08		15438 X	13634	-0-	-1804	-0-	11462	3	1317	4	Y	777	793	1	116
							855	9							
09		14940 X	10904	-0-	-4036	-0-	9673	3	12	4	Y	1108	1111	1	113
							1219	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945		
*10		11532 X	10929	-0-	-603	-0-	6404	3	579	4	Y	3587	3124	1	559
							3946	9							
*11		9150 X	5920	-0-	-3230	-0-	3101	3	707	4	Y	1920	2062	1	417
							2112	9							
*12		9827 X	5773	-0-	-4054	-0-	31	1	3745	3	Y	1698	1989	1	126
							129	4	1868	9					
*01		21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	188	1	17686	3	Y	2772	2458	1	440
							139	4	3049	9					
*02		16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	75	1	14064	3	Y	2093	2285	1	248
							172	4	2302	9					
*03		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	2989	2794	1	443
							303	4	3288	9					
*04		19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	455	1	18302	3	Y	822	1206	1	59
							140	4	904	9					
*05		19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1470	1344	1	185
							297	4	1617	9					
*06		21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	828	1	18616	3	Y	1245	1279	1	151
							243	4	1370	9					
*07		6169 X	2012	-0-	-4157	-0-	533	1	581	3	Y	786	682	1	255
							33	4	865	9					
*08		6603 X	5027	-0-	-1576	-0-	352	1	2861	3	Y	1621	1696	1	180
							31	4	1783	9					
09		6390 X	1641	-0-	-4749	-0-	419	1	237	3	Y	887	974	1	93
							9	4	976	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	109 57	1 4	286 1717	3 9	Y	1561	1455 1	117
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	1318 1339	9 1	1728 1965	3 9	Y	-0-	117 1	-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	315 449	3 4	12 1965	4 9	Y	1198	1083 1	115
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1282 196	1 4	6237 2318	3 9	Y	2107	2279 1	48
*09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	777 80	1 4	2413 2248	3 9	Y	2044	1947 1	145
-----													
STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450	
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	2454 7	1 4	11063 3292	3 9	N	2993	2924 1	525
05	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	3095 14	1 4	9114 3201	3 9	N	2910	2787 1	648
06	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	3456 2	1 4	10923 2919	3 9	N	2654	3169 1	133
07	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	2837 1	1 4	7890 3491	3 9	N	3174	2940 1	367
08	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	2786 1	1 4	6390 3303	3 9	N	3003	3159 1	211
*09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2975 3286	1 9	6728	3	N	2987	2739 1	459
-----													
MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256	
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	2033 1082	1 4	7232 1610	3 9	Y	1464	1734 1	109
05	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	1704 218	1 4	6665 2629	3 9	Y	2390	2317 1	182
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	7195 1318	3 9	215	4	Y	1198	1265 1	115
07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1569 513	1 4	11013 2669	3 9	Y	2426	2242 1	299
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1292 228	1 4	6824 1944	3 9	Y	1767	2026 1	40
*09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1826 404	1 4	7383 1404	3 9	Y	1276	1226 1	90
-----													
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301	
04	14100 X	6035	-0-	-8065	-0-	4143 1725	3 9	167	4	N	1568	1616 1	68
05	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	10961 3549	3 9	356	4	N	3226	2923 1	371
06	15210 X	13380	-0-	-1830	-0-	9743 3357	3 9	280	4	N	3052	3001 1	422
07	15717 X	10760	-0-	-4957	-0-	7775 2701	3 9	284	4	N	2455	2813 1	64
08	15717 X	15647	-0-	-70	-0-	11370 4027	3 9	250	4	N	3661	3480 1	245
09	14400 X	11343	-0-	-3057	-0-	8328 2820	3 9	195	4	N	2564	2715 1	94

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 281238		COMPL. DATE 10/21/2019				TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502				
M	O	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
04	31795 X	31795	-0-	-0-	-0-	27355 3	179 4	N	3874	4068	1			272
05	29770 X	29770	-0-	-0-	-0-	4261 9	121 4	N	3986	3457	1			801
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	25264 3	159 4	N	3573	3826	1			548
07	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	4385 9	97 4	N	3466	3603	1			411
08	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	20932 3	54 4	N	3459	3260	1			610
*09	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	3930 9	119 4	N	3392	3643	1			359
						16919 3								
						3813 9								
						21393 3								
						3805 9								
						17282 3								
						3731 9								
-----														
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: 1H		RRCID -> 281240		COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717				
04	14370 X	12016	-0-	-2354	-0-	1535 1	8649 3	Y	1569	1633	1			61
05	14849 X	13464	-0-	-1385	-0-	106 4	1726 9							
06	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	2068 1	9475 3	Y	1661	1687	1			35
07	14849 X	13889	-0-	-960	-0-	94 4	1827 9							
08	11346 X	10599	-0-	-747	-0-	2173 1	9376 3	Y	3563	3509	1			89
*09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	247 4	3919 9							
						2294 1	9192 3	Y	1109	1096	1			102
						1183 4	1220 9							
						1288 1	8471 3	Y	700	735	1			67
						70 4	770 9							
						2170 1	8259 3	Y	500	515	1			52
						29 4	550 9							
-----														
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: 1H		RRCID -> 281395		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161				
04	13980 X	8958	-0-	-5022	-0-	1362 1	4963 3	N	2048	1861	1			446
05	12989 X	2171	-0-	-10818	-0-	380 4	2253 9							
06	12570 X	5566	-0-	-7004	-0-	480 1	1242 3	N	222	377	1			291
07	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-	205 4	244 9							
08	9269 X	1116	-0-	-8153	-0-	205 1	4629 3	Y	606	844	1			53
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-	65 4	667 9							
						18 1	588 3	Y	5650	5502	1			201
						6215 9								
						80 1	224 3	Y	737	884	1			54
						1 4	811 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	11160 X	710	-0-	-10450	-0-	72 1	240 3	240 3	N	145			195
						238 4	160 9						
*11	9600 X	195	-0-	-9405	-0-	176 1	2 3	2 3	N	-0-			195
						17 4							
*12	9176 X	1626	-0-	-7550	-0-	613 1	808 3	808 3	N	144			339
						47 4	158 9						
*01	9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	342 1	1229 3	1229 3	Y	463	555 1		247
						68 4	509 9						
*02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	322 1	6993 3	6993 3	Y	555	793 1		9
						223 4	611 9						
*03	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	708 1	10303 3	10303 3	Y	209	214 1		4
						22 4	230 9						
*04	2070 X	1729	-0-	-341	-0-	330 1	1340 3	1340 3	Y	32	35 1		1
						24 4	35 9						
*05	9021 X	2935	-0-	-6086	-0-	227 1	2350 3	2350 3	Y	324	314 1		11
						2 4	356 9						
*06	10800 X	4296	-0-	-6504	-0-	452 1	3564 3	3564 3	Y	252	253 1		10
						3 4	277 9						
*07	3960 X	2906	-0-	-1054	-0-	305 1	1756 3	1756 3	Y	750	737 1		23
						20 4	825 9						
*08	4464 X	3054	-0-	-1410	-0-	501 1	1685 3	1685 3	Y	782	741 1		64
						8 4	860 9						
09	4290 X	2519	-0-	-1771	-0-	251 1	1564 3	1564 3	Y	632	658 1		38
						9 4	695 9						
-----													
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810	
04	16080 X	6901	-0-	-9179	-0-	642 1	3517 3	3517 3	N	1712	1251 1		529
						859 4	1883 9						
05	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	2040 1	7724 3	7724 3	N	2855	2970 1		414
						130 4	3141 9						
06	11880 X	10506	-0-	-1374	-0-	1698 1	6143 3	6143 3	N	2415	2637 1		192
						8 4	2657 9						
07	12276 X	8811	-0-	-3465	-0-	1439 1	4941 3	4941 3	N	2195	2298 1		89
						16 4	2415 9						
08	13020 X	9778	-0-	-3242	-0-	1372 1	5758 3	5758 3	N	2385	2138 1		336
						24 4	2624 9						
09	12600 X	10423	-0-	-2177	-0-	2080 1	5668 3	5668 3	N	2428	2467 1		297
						4 4	2671 9						
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626	
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1249 1	4787 3	4787 3	N	1243	1333 1		179
						136 4	1367 9						
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	2428 1	3861 3	3861 3	N	1239	1107 1		311
						386 4	1363 9						
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	822 1	1083 3	1083 3	N	457	519 1		249
						329 4	503 9						
07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1919 1	2562 3	2562 3	N	2157	1818 1		588
						407 4	2373 9						
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	2210 1	1890 3	1890 3	N	250	564 1		274
						548 4	275 9						
*09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	2367 1	1886 3	1886 3	N	3907	4071 1		110
						501 4	4298 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016				TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758	- 15359				
04		15377 X	15377	-0-	-0-	407	1	11036	3	Y	3414	3560	1			297
05		13981 X	12296	-0-	-1685	179	4	3755	9		2567	2543	1			321
06		13530 X	9643	-0-	-3887	386	1	8910	3	Y	2200	2305	1			216
07		15903 X	13435	-0-	-2468	176	4	2824	9		3053	3028	1			241
08		13136 X	13136	-0-	-0-	294	1	6609	3	Y	2870	2943	1			168
*09		12895 X	12895	-0-	-0-	320	4	2420	9		3166	3029	1			305
						406	1	8886	3	Y						
						120	4	3483	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 10587	PERF.10750	- 18167				
04		21300 X	10989	-0-	-10311	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
05		16275 X	12165	-0-	-4110	168	4	2071	9		4037	3996	1			112
06		22290 X	15580	-0-	-6710	467	1	7257	3	Y	7505	7410	1			207
07		23033 X	5299	-0-	-17734	444	1	6737	3	Y	1835	1919	1			123
08		9851 X	9851	-0-	-0-	413	1	8256	9		3092	3110	1			105
*09		10937 X	10937	-0-	-0-	174	4	2841	3	Y	2336	2371	1			70
						375	1	2019	9							
						571	1	5750	3	Y						
						129	4	3401	9							
						728	1	7468	3	Y						
						171	4	2570	9							
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757				
04		15768 X	15768	-0-	-0-	2663	1	10446	3	N	2006	1781	1			561
05		11431 X	11431	-0-	-0-	452	4	2207	9		1799	2130	1			230
06		6324 X	6324	-0-	-0-	2264	1	6239	3	N	780	875	1			135
07		14005 X	14005	-0-	-0-	949	4	1979	9		1911	1714	1			332
08		15004 X	15004	-0-	-0-	1341	1	3220	3	N	1837	1812	1			357
*09		8571 X	8571	-0-	-0-	905	4	858	9		783	716	1			424
						2565	1	8251	3	N						
						1087	4	2102	9							
						2373	1	6810	3	N						
						3800	4	2021	9							
						1792	1	5306	3	N						
						612	4	861	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	302 1	26032 3	491 4	6089 9	N	5535	5677 1		717	
*11	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	795 1	22497 3	332 4	6838 9	N	6216	5754 1		1179	
*12	37825 X	37825	-0-	-0-	-0-	1850 1	28474 3	304 4	7197 9	N	6543	6346 1		1376	
*01	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	1640 1	31154 3	71 4	6899 9	N	6272	7044 1		604	
*02	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1510 1	21148 3	256 4	5316 9	N	4833	4854 1		583	
*03	35645 X	35645	-0-	-0-	-0-	2071 1	26844 3	110 4	6620 9	N	6018	5932 1		669	
*04	34164 X	34164	-0-	-0-	-0-	2430 1	25167 3	177 4	6390 9	N	5809	5769 1		709	
*05	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	2345 1	19350 3	323 4	6210 9	N	5645	5881 1		473	
*06	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	1346 1	8741 3	125 4	2696 9	N	2451	2610 1		314	
*07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	738 1	8179 3	98 4	2670 9	N	2427	2043 1		698	
*08	30996 X	30996	-0-	-0-	-0-	2433 1	23004 3	143 4	5416 9	N	4924	4988 1		634	
*09	32156 X	32156	-0-	-0-	-0-	2267 1	24451 3	107 4	5331 9	N	4846	4971 1		509	

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

04	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	316 1	21110 3	311 4	4300 9	Y	3909	3747 1		176
05	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	449 1	21151 3	89 4	2415 9	Y	2195	2311 1		60
06	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	525 1	23958 3	125 4	4657 9	Y	4234	4100 1		194
07	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	788 1	35171 3	133 4	3004 9	Y	2731	2781 1		144
08	15779 X	12561	-0-	-3218	-0-	778 1	7429 3	117 4	4237 9	Y	3852	3670 1		326
09	15270 X	12278	-0-	-2992	-0-	998 1	10804 3	156 4	320 9	Y	291	607 1		10

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

04	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	2926 1	10517 3	215 4	3765 9	N	3423	3528 1		351
05	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	2653 1	8302 3	137 4	2581 9	N	2346	2415 1		282
06	11910 X	8111	-0-	-3799	-0-	2051 1	5340 3	59 4	661 9	N	601	738 1		145
07	18011 X	8634	-0-	-9377	-0-	2484 1	4226 3	121 4	1803 9	N	1639	1689 1		95
08	18011 X	9066	-0-	-8945	-0-	1890 1	5353 3	16 4	1807 9	N	1643	1643 1		95
09	17430 X	15768	-0-	-1662	-0-	2113 1	10402 3	3253 9		N	2957	2925 1		127



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		22410 X	18907	-0-	-3503	-0-	1854	1	12470	3	Y	4163	3916	1	271
							4	4	4579	9					
05		28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	2783	1	20790	3	Y	4003	4061	1	213
							60	4	4403	9					
06		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	3115	1	19003	3	Y	4559	4580	1	192
							876	4	5015	9					
07		32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	4307	1	21609	3	Y	5157	5284	1	65
							1335	4	5673	9					
08		29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	3033	1	21134	3	Y	4918	4723	1	260
							5410	9							
09		28020 X	25641	-0-	-2379	-0-	2534	1	18320	3	Y	4352	4581	1	31
							4787	9							
-----															
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141		
04		5970 X	2606	-0-	-3364	-0-	2181	3	91	4	Y	304	271	1	48
							334	9							
05		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	13951	3	21	4	Y	1393	1358	1	83
							1532	9							
06		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	11013	3	1382	4	Y	1162	1110	1	135
							1278	9							
07		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6841	3	765	4	Y	210	340	1	5
							231	9							
08		14973 X	7647	-0-	-7326	-0-	7212	3	435	9	Y	395	379	1	21
09		14490 X	8973	-0-	-5517	-0-	8557	3	85	4	Y	301	304	1	18
							331	9							
-----															
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430		
*10		22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	187	1	20605	3	N	1231	1273	1	127
							318	4	1354	9					
*11		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	359	1	19259	3	N	1663	1309	1	481
							820	4	1829	9					
*12		27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	286	1	24635	3	N	1478	1200	1	759
							597	4	1626	9					
*01		26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	275	1	24558	3	N	1492	2003	1	248
							60	4	1641	9					
*02		20776 X	14607	-0-	-6169	-0-	61	1	13449	3	N	893	855	1	286
							115	4	982	9					
*03		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	102	1	28775	3	N	1866	1685	1	467
							142	4	2053	9					
*04		30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	727	1	27815	3	N	1633	1494	1	606
							208	4	1796	9					
*05		26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	N	1908	1977	1	537
							411	4	2099	9					
*06		25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	748	1	23203	3	N	1422	1652	1	307
							366	4	1564	9					
*07		23002 X	9394	-0-	-13608	-0-	691	1	6667	3	N	1477	1647	1	137
							411	4	1625	9					
*08		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	676	1	6858	3	N	1153	911	1	379
							562	4	1268	9					
*09		14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	649	1	11121	3	N	2273	2204	1	448
							60	4	2500	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13380 X	8170	-0-	-5210	-0-	5997 3 1536 9	637 4	Y	1396	1267 1		221
05	13826 X	12092	-0-	-1734	-0-	7933 3 4149 9	10 4	Y	3772	3769 1		224
06	13380 X	10071	-0-	-3309	-0-	5899 3 3432 9	740 4	Y	3120	2982 1		362
07	13826 X	12497	-0-	-1329	-0-	7451 3 4211 9	835 4	Y	3828	4095 1		95
08	13206 X	11583	-0-	-1623	-0-	7647 3	3936 9	Y	3578	3478 1		195
*09	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	10443 3 5776 9	114 4	Y	5251	5123 1		323

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154				
04	13110 X	11749	-0-	-1361	-0-	553 1 18 4	5362 3	Y	5287	5051 1		430
05	13547 X	12639	-0-	-908	-0-	1087 1 26 4	8544 3	Y	2711	3024 1		117
06	13110 X	8950	-0-	-4160	-0-	678 1 7 4	6328 3	Y	1761	1814 1		64
07	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	2428 1 228 4	25915 3	Y	2435	2336 1		163
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	432 1 54 4	9203 3	Y	1627	1660 1		130
09	10830 X	8817	-0-	-2013	-0-	677 1 33 4	5842 3	Y	2059	1962 1		227

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309				
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	1356 1 403 4	2828 3	Y	1610	1370 1		252
05	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	2490 1 263 4	3561 3	Y	1141	1264 1		129
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1999 1 76 4	2084 3	Y	770	808 1		91
07	6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	2555 1 84 4	1082 3	Y	938	871 1		158
08	7564 X	2245	-0-	-5319	-0-	1117 1 64 4	588 3	Y	433	500 1		91
09	7320 X	1999	-0-	-5321	-0-	956 1 15 4	675 3	Y	321	346 1		66

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125				
04	7890 X	6805	-0-	-1085	-0-	1634 1 481 4	3770 3	Y	836	988 1		131
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	2558 1 302 4	4152 3	Y	1144	1146 1		129
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	2213 1 88 4	2647 3	Y	994	1006 1		117
07	7037 X	6859	-0-	-178	-0-	3358 1 171 4	1800 3	Y	1391	1274 1		234
08	8277 X	4382	-0-	-3895	-0-	1690 1 133 4	1054 3	Y	1368	1315 1		287
09	8010 X	7517	-0-	-493	-0-	3143 1 39 4	2301 3	Y	1849	1757 1		379

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GRETCHEN NORTHRUP 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		16643 X	16643	-0-	-0-	1408	1	13742	3	Y	1299	1400	1	106
						64	4	1429	9					
05		15810 X	13591	-0-	-2219	1307	1	10357	3	Y	1726	1757	1	75
						28	4	1899	9					
06		16486 X	16486	-0-	-0-	1354	1	12588	3	Y	2263	2256	1	82
						55	4	2489	9					
07		23140 X	23140	-0-	-0-	1432	1	19264	3	Y	1983	1933	1	132
						263	4	2181	9					
08		29333 X	29333	-0-	-0-	1038	1	24387	3	Y	3495	3347	1	280
						63	4	3845	9					
09		10920 X	9033	-0-	-1887	415	1	5755	3	Y	2599	2592	1	287
						4	4	2859	9					
-----														
DIPPING DODSON 33-96		WELL #:		1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.11199	- 18052			
04		27731 X	27731	-0-	-0-	3464	1	20355	3	Y	2913	2920	1	550
						708	4	3204	9					
05		34554 X	34554	-0-	-0-	4151	1	26532	3	Y	2806	2750	1	606
						784	4	3087	9					
06		21900 X	15116	-0-	-6784	966	1	11363	3	Y	2181	2137	1	650
						388	4	2399	9					
07		22630 X	3077	-0-	-19553	251	1	2411	3	Y	303	510	1	443
						82	4	333	9					
08		12183 X	4288	-0-	-7895	883	1	2839	3	Y	241	324	1	360
						301	4	265	9					
09		11790 X	5615	-0-	-6175	496	1	4211	3	Y	743	638	1	465
						91	4	817	9					
-----														
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10186	- 17563			
04		33120 X	26046	-0-	-7074	19900	3	286	4	Y	5327	5313	1	221
						5860	9							
05		31682 X	31146	-0-	-536	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1	259
						5174	9							
06		31673 X	31673	-0-	-0-	27252	3	139	4	Y	3893	3509	1	643
						4282	9							
07		36356 X	36356	-0-	-0-	31594	3	172	4	Y	4173	4598	1	218
						4590	9							
08		33210 X	33210	-0-	-0-	29031	3	276	4	Y	3548	3577	1	189
						3903	9							
*09		29436 X	29436	-0-	-0-	28525	3	284	4	Y	570	719	1	40
						627	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686 - 15468					
04	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	3409 1 124 4	32339 3 1063 9	Y	966	1007	1	79
05	36002 X	36002	-0-	-0-	-0-	3804 1 77 4	30176 3 1945 9	Y	1768	1771	1	76
06	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	2872 1 83 4	26694 3 1206 9	Y	1096	1132	1	40
07	22661 X	9396	-0-	-13265	-0-	653 1 69 4	8057 3 617 9	Y	561	564	1	37
08	37169 X	9164	-0-	-28005	-0-	406 1 88 4	7710 3 960 9	Y	873	840	1	70
09	35970 X	8670	-0-	-27300	-0-	891 1 48 4	7369 3 362 9	Y	329	363	1	36
STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11227 - 16688					
04	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2466 1 518 4	13744 3 2531 9	Y	2301	2659	1	434
05	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1139 1 225 4	6219 3 2520 9	Y	2291	2230	1	495
06	12360 X	12338	-0-	-22	-0-	1304 1 356 4	9612 3 1066 9	Y	969	1175	1	289
07	12772 X	4669	-0-	-8103	-0-	358 1 72 4	3953 3 286 9	Y	260	227	1	322
08	15748 X	5700	-0-	-10048	-0-	757 1 263 4	4275 3 405 9	Y	368	235	1	455
09	15240 X	13068	-0-	-2172	-0-	1042 1 148 4	10739 3 1139 9	Y	1035	843	1	647
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10213 - 14946					
04	40380 X	33575	-0-	-6805	-0-	429 1 169 4	28183 3 4794 9	N	4358	4387	1	210
05	44642 X	44642	-0-	-0-	-0-	3266 1 167 4	35334 3 5875 9	N	5341	5396	1	155
06	40380 X	36752	-0-	-3628	-0-	4075 1 401 4	27650 3 4626 9	N	4205	4130	1	230
07	41106 X	20048	-0-	-21058	-0-	2582 1 154 4	15057 3 2255 9	N	2050	2126	1	154
08	44640 X	38998	-0-	-5642	-0-	6380 1 1307 4	26056 3 5255 9	N	4777	4625	1	306
09	43200 X	38632	-0-	-4568	-0-	7567 1 400 4	25471 3 5194 9	N	4722	4757	1	271
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10749	PERF.10956 - 15486					
04	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	2798 1 403 4	16784 3 2021 9	Y	1837	2166	1	223
05	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	4170 1 3 4	17073 3 3087 9	Y	2806	2790	1	239
06	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	3862 1 2 4	17831 3 2536 9	Y	2305	2355	1	189
07	20119 X	16419	-0-	-3700	-0-	3852 1 3 4	9263 3 3301 9	Y	3001	3131	1	59
08	15965 X	14530	-0-	-1435	-0-	2661 1 4378 9	7491 3	Y	3980	3739	1	300
09	15450 X	13868	-0-	-1582	-0-	3048 1 2283 9	8537 3	Y	2075	2184	1	191

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11034 - 15630					
04	20400 X	15451	-0-	-4949	-0-	1829 1 274 4	11047 3 2301 9	Y	2092	2685 1		254
05	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	2777 1 2 4	11361 3 3108 9	Y	2825	2838 1		241
06	21240 X	16745	-0-	-4495	-0-	2476 1 1 4	11334 3 2934 9	Y	2667	2689 1		219
07	21948 X	11802	-0-	-10146	-0-	2508 1 2 4	6118 3 3174 9	Y	2885	3047 1		57
08	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	1895 1 4216 9	5336 3	Y	3833	3601 1		289
09	10080 X	9382	-0-	-698	-0-	1644 1 3106 9	4632 3	Y	2824	2853 1		260
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061 - 15518					
04	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	1567 1 260 4	9010 3 5154 9	Y	4685	4222 1		569
05	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	3203 1 4 4	11276 3 3361 9	Y	3055	3364 1		260
06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	3866 1 8 4	13210 3 2944 9	Y	2676	2716 1		220
07	14291 X	12404	-0-	-1887	-0-	3517 1 5 4	6153 3 2729 9	Y	2481	2652 1		49
08	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	2980 1 1388 9	8191 3	Y	1262	1216 1		95
*09	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	5483 1 2826 9	15344 3	Y	2569	2428 1		236
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10283 - 15012					
04	31920 X	25540	-0-	-6380	-0-	1539 1 239 4	19578 3 4184 9	Y	3804	3799 1		199
05	32984 X	23910	-0-	-9074	-0-	1006 1 221 4	18623 3 4060 9	Y	3691	3625 1		265
06	31920 X	27468	-0-	-4452	-0-	22965 3 4254 9	249 4	Y	3867	3968 1		164
07	27094 X	24617	-0-	-2477	-0-	20830 3 3390 9	397 4	Y	3082	3092 1		154
08	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	28067 3 4981 9	212 4	Y	4528	4255 1		427
*09	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	31290 3 3726 9	271 4	Y	3387	3671 1		143
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10408 - 14957					
04	39240 X	29663	-0-	-9577	-0-	3471 1 1 4	20559 3 5632 9	N	5120	5129 1		260
05	34131 X	28748	-0-	-5383	-0-	3337 1 22 4	21042 3 4347 9	N	3952	3602 1		610
06	30360 X	18123	-0-	-12237	-0-	3360 1 552 4	11656 3 2555 9	N	2323	2763 1		170
07	31310 X	26712	-0-	-4598	-0-	5779 1 21 4	16487 3 4425 9	N	4023	3682 1		511
08	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	6686 1 66 4	22609 3 3310 9	N	3009	3253 1		267
*09	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	5638 1 247 4	21769 3 4265 9	N	3877	3800 1		344

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22			//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	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W102H	RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9742 - 14469						
04	23940 X	16246	-0-	-7694	-0-	281 1 3 4	15901 3 61 9	Y	55	52	1		3
05	24707 X	18149	-0-	-6558	-0-	1039 1 1437 9	15673 3	Y	1306	1218	1		91
06	23910 X	16072	-0-	-7838	-0-	978 1 5 4	12658 3 2431 9	Y	2210	2243	1		58
07	23684 X	14167	-0-	-9517	-0-	782 1 3046 9	10339 3	Y	2769	2746	1		81
08	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	1255 1 56 4	17122 3 3038 9	Y	2762	2682	1		161
*09	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	1473 1 3 4	20887 3 2242 9	Y	2038	2015	1		184
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W103H	RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9451	PERF. 9501 - 14356						
04	35302 X	35302	-0-	-0-	-0-	535 1 6 4	30233 3 4528 9	Y	4116	4234	1		209
05	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	2028 1 1 4	30655 3 2386 9	Y	2169	2228	1		150
06	34110 X	27645	-0-	-6465	-0-	1719 1 5 4	22721 3 3200 9	Y	2909	2982	1		77
07	35247 X	23864	-0-	-11383	-0-	1411 1 3017 9	19436 3	Y	2743	2740	1		80
08	33294 X	27503	-0-	-5791	-0-	1757 1 70 4	23553 3 2123 9	Y	1930	1897	1		113
09	32220 X	30153	-0-	-2067	-0-	1869 1 3 4	26517 3 1764 9	Y	1604	1572	1		145
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W104H	RRCID -> 284548	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 9713 - 14371						
04	31530 X	30851	-0-	-679	-0-	432 1 4 4	24546 3 5869 9	Y	5335	5384	1		271
05	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	1649 1 1 4	24950 3 6145 9	Y	5586	5470	1		387
06	30330 X	24422	-0-	-5908	-0-	1402 1 4 4	18596 3 4420 9	Y	4018	4299	1		106
07	31868 X	17649	-0-	-14219	-0-	926 1 2730 9	13993 3	Y	2482	2516	1		72
08	26567 X	26565	-0-	-2	-0-	1491 1 71 4	20947 3 4056 9	Y	3687	3544	1		215
*09	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	1687 1 3 4	24063 3 5642 9	Y	5129	4880	1		464
STATE GERONIMO 57-T3-8			WELL #: W101H	RRCID -> 285012	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10353 - 14978						
04	55252 X	55252	-0-	-0-	-0-	4794 1 17 4	42792 3 7649 9	N	6954	6701	1		782
05	45322 X	33710	-0-	-11612	-0-	2767 1 28 4	27528 3 3387 9	N	3079	3728	1		133
06	49320 X	46087	-0-	-3233	-0-	3599 1 14 4	35830 3 6644 9	N	6040	5764	1		409
07	57102 X	39783	-0-	-17319	-0-	4255 1 10 4	29839 3 5679 9	N	5163	5165	1		407
08	57102 X	49316	-0-	-7786	-0-	4625 1 2 4	38094 3 6595 9	N	5995	6088	1		314
09	55260 X	47184	-0-	-8076	-0-	5078 1 33 4	35848 3 6225 9	N	5659	5582	1		391

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----								
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:	W102H	RRCID ->	285015	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546
04	19830 X	19081	-0-	-749	-0-	2752 1 632 4	11889 3 3808 9	3462 3461 1 383
05	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	2967 1 337 4	13108 3 4157 9	3779 3734 1 428
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2773 1 328 4	13895 3 3885 9	3532 3501 1 459
07	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2956 1 220 4	15543 3 4148 9	3771 3966 1 264
08	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	2819 1 142 4	19177 3 3565 9	3241 3274 1 231
*09	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	2425 1 115 4	16762 3 3236 9	2942 3010 1 163
-----								
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:	W108H	RRCID ->	285017	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574
04	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	4800 1 10 4	56483 3 9680 9	8800 8440 1 412
05	71810 X	71810	-0-	-0-	-0-	5672 1 57 4	55385 3 10696 9	9724 10043 1 93
06	69825 X	69825	-0-	-0-	-0-	4028 1 167 4	54318 3 11312 9	10284 10147 1 230
07	52854 X	52854	-0-	-0-	-0-	4657 1 23 4	36449 3 11725 9	10659 10576 1 313
08	68944 X	41283	-0-	-27661	-0-	3074 1 23 4	30561 3 7625 9	6932 6793 1 452
09	66720 X	57447	-0-	-9273	-0-	4014 1 90 4	43928 3 9415 9	8559 8438 1 573
-----								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:	W103H	RRCID ->	285038	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202
*10	30913 X	30913	-0-	-0-	-0-	2972 1 60 4	22865 3 5016 9	4560 4772 1 333
*11	27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	2434 1 38 4	20394 3 4769 9	4335 4613 1 55
*12	18724 X	12768	-0-	-5956	-0-	69 1 125 4	7607 3 4967 9	4515 4352 1 218
*01	18724 X	16805	-0-	-1919	-0-	91 1 41 4	8164 3 8509 9	7735 7684 1 269
*02	23436 X	12183	-0-	-11253	-0-	53 1 114 4	7782 3 4234 9	3849 3941 1 177
*03	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85 1 130 4	23856 3 8456 9	7687 7421 1 443
*04	22860 X	20596	-0-	-2264	-0-	49 1 97 4	13598 3 6852 9	6229 6077 1 595
*05	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	88 1 297 4	17071 3 3139 9	2854 3273 1 176
*06	26370 X	19214	-0-	-7156	-0-	87 1 364 4	15760 3 3003 9	2730 2665 1 241
*07	27249 X	14874	-0-	-12375	-0-	91 1 147 4	12379 3 2257 9	2052 2146 1 147
*08	24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	74 1 107 4	15992 3 4409 9	4008 3926 1 229
09	20610 X	19572	-0-	-1038	-0-	41 1 75 4	16944 3 2512 9	2284 2298 1 215

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #: W107H		RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897	- 20582
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
04	70432 X	70432	-0-	-0-	-0-	4897 1 13 4	58748 3 6774 9	288
05	43397 X	43397	-0-	-0-	-0-	3393 1 33 4	34398 3 5573 9	48
06	56280 X	56280	-0-	-0-	-0-	3120 1 169 4	41679 3 11312 9	230
07	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	3523 1 18 4	27739 3 5332 9	142
08	42222 X	31084	-0-	-11138	-0-	2600 1 126 4	23666 3 4692 9	278
09	40860 X	30411	-0-	-10449	-0-	1959 1 32 4	21284 3 7136 9	434
-----								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564	- 14890
04	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	2739 1 355 4	15011 3 6600 9	417
05	24152 X	24152	-0-	-0-	-0-	2896 1 434 4	15287 3 5535 9	302
06	22260 X	14562	-0-	-7698	-0-	1723 1 77 4	9344 3 3418 9	571
07	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	2375 1 6 4	15939 3 5554 9	304
08	24211 X	20649	-0-	-3562	-0-	1872 1 14 4	13695 3 5068 9	388
09	23430 X	21103	-0-	-2327	-0-	1853 1 39 4	14219 3 4992 9	429
-----								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 10146	PERF.10307	- 14995
04	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	4007 1 530 4	21447 3 2672 9	169
05	28892 X	26888	-0-	-2004	-0-	3446 1 507 4	18448 3 4487 9	245
06	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	3668 1 177 4	19556 3 3535 9	591
07	29605 X	22295	-0-	-7310	-0-	2401 1 10 4	18375 3 1509 9	83
08	29605 X	23493	-0-	-6112	-0-	2556 1 50 4	19478 3 1409 9	108
09	28650 X	20121	-0-	-8529	-0-	2038 1 116 4	16865 3 1102 9	95





-----  
 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		32580 X	30449	-0-	-2131	-0-	3865	1	20886	3	Y	4734	4637	1		329
							491	4	5207	9						
05		22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	3191	1	16577	3	Y	2035	2242	1		122
							490	4	2239	9						
06		24870 X	12152	-0-	-12718	-0-	1619	1	8588	3	Y	1677	1491	1		308
							100	4	1845	9						
07		31465 X	25818	-0-	-5647	-0-	2752	1	17884	3	Y	4682	4708	1		282
							32	4	5150	9						
08		23901 X	19898	-0-	-4003	-0-	1910	1	13660	3	Y	3920	3872	1		330
							16	4	4312	9						
09		23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2170	1	16491	3	Y	4014	3964	1		380
							54	4	4415	9						

-----  
 STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208  
 -----

04		53100 X	30846	-0-	-22254	-0-	5700	1	20259	3	N	4403	4578	1		279
							44	4	4843	9						
05		42222 X	30396	-0-	-11826	-0-	4720	1	20592	3	N	4618	4609	1		288
							4	4	5080	9						
06		36570 X	22129	-0-	-14441	-0-	4494	1	14021	3	N	3106	3004	1		390
							197	4	3417	9						
07		31868 X	25586	-0-	-6282	-0-	4072	1	16865	3	N	4223	4366	1		247
							4	4	4645	9						
08		31868 X	26008	-0-	-5860	-0-	3689	1	17386	3	N	4480	4112	1		615
							5	4	4928	9						
09		30840 X	18713	-0-	-12127	-0-	3688	1	11770	3	N	2951	3487	1		79
							9	4	3246	9						

-----  
 STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901  
 -----

*10		43307 X	35393	-0-	-7914	-0-	2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1		463
							582	4	6381	9						
*11		73459 X	73459	-0-	-0-	-0-	3692	1	58423	3	Y	10195	10026	1		632
							129	4	11215	9						
*12		57891 X	57891	-0-	-0-	-0-	2923	1	45501	3	Y	6969	7298	1		303
							1801	4	7666	9						
*01		70679 X	70679	-0-	-0-	-0-	4082	1	59839	3	Y	5413	5427	1		289
							804	4	5954	9						
*02		35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	1645	1	28493	3	Y	4936	4904	1		321
							409	4	5430	9						
*03		39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	2036	1	31029	3	Y	5548	5576	1		293
							253	4	6103	9						
*04		34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	1895	1	26651	3	Y	4963	4996	1		260
							301	4	5459	9						
*05		34689 X	33956	-0-	-733	-0-	1951	1	24549	3	Y	6313	6122	1		451
							512	4	6944	9						
*06		34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	1907	1	25681	3	Y	5647	5579	1		519
							361	4	6212	9						
*07		36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	2066	1	29312	3	Y	4336	4663	1		192
							402	4	4770	9						
*08		33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	2002	1	26626	3	Y	4566	4227	1		531
							244	4	5023	9						
*09		30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	1675	1	24083	3	Y	4235	4398	1		368
							240	4	4659	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	32040 X	29324	-0-	-2716	-0-	23434 4998	3 9	892	4	Y	4544	4339	1			531
05	33108 X	24973	-0-	-8135	-0-	23063 1344	3 9	566	4	Y	1222	1644	1			109
06	32040 X	15147	-0-	-16893	-0-	13350 1373	3 9	424	4	Y	1248	1244	1			113
07	30287 X	17158	-0-	-13129	-0-	15146 1811	3 9	201	4	Y	1646	1539	1			220
08	30287 X	24721	-0-	-5566	-0-	19773 3946	3 9	1002	4	Y	3587	3533	1			274
09	29310 X	26769	-0-	-2541	-0-	20932 5336	3 9	501	4	Y	4851	4946	1			179
-----																
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
*10	43524 X	38036	-0-	-5488	-0-	3767 50	1 4	29346 4873	3 9	Y	4430	4349	1			324
*11	42120 X	29424	-0-	-12696	-0-	2658 38	1 4	22203 4525	3 9	Y	4114	4386	1			52
*12	37572 X	19443	-0-	-18129	-0-	129 220	1 4	14684 4410	3 9	Y	4009	3854	1			207
*01	33635 X	20376	-0-	-13259	-0-	177 77	1 4	15092 5030	3 9	Y	4573	4621	1			159
*02	26656 X	11531	-0-	-15125	-0-	66 264	1 4	8711 2490	3 9	Y	2264	2319	1			104
*03	29512 X	28869	-0-	-643	-0-	80 119	1 4	22006 6664	3 9	Y	6058	5813	1			349
*04	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	85 187	1 4	22231 5178	3 9	Y	4707	4606	1			450
*05	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	87 293	1 4	16813 3303	3 9	Y	3003	3268	1			185
*06	27930 X	18249	-0-	-9681	-0-	81 325	1 4	14840 3003	3 9	Y	2730	2674	1			241
*07	28861 X	20445	-0-	-8416	-0-	117 184	1 4	15989 4155	3 9	Y	3777	3748	1			270
*08	24025 X	23079	-0-	-946	-0-	91 130	1 4	19523 3335	3 9	Y	3032	3129	1			173
09	23250 X	21942	-0-	-1308	-0-	40 74	1 4	16515 5313	3 9	Y	4830	4549	1			454
-----																
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
04	31890 X	22768	-0-	-9122	-0-	4506 106	1 4	13680 4476	3 9	N	4069	4188	1			447
05	29295 X	14088	-0-	-15207	-0-	4224 141	1 4	6900 2823	3 9	N	2566	2713	1			300
06	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	6077 5	1 4	15244 4773	3 9	N	4339	4064	1			575
07	23529 X	21613	-0-	-1916	-0-	6605 8	1 4	10828 4172	3 9	N	3793	4073	1			295
08	23529 X	21504	-0-	-2025	-0-	6165 66	1 4	11004 4269	3 9	N	3881	3929	1			247
09	26100 X	15044	-0-	-11056	-0-	4446 414	1 4	7180 3004	3 9	N	2731	2429	1			549

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	W101H	RRCID ->	285430	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	11254	-	21621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	49366 X	49366	-0-	-0-	-0-	8130	1	30872	3	N	9296	9507	1			551
						138	4	10226	9							
05	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	7960	1	26231	3	N	9232	9134	1			649
						127	4	10155	9							
06	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	7634	1	24723	3	N	8276	7803	1			1122
						5	4	9104	9							
07	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	5939	1	19706	3	N	6171	7133	1			160
						57	4	6788	9							
08	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	6310	1	26390	3	N	7601	7380	1			381
						121	4	8361	9							
*09	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	5373	1	26527	3	N	7307	7343	1			345
						192	4	8038	9							
-----																
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		2H	RRCID ->	285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10872	-	18070		
04	55049 X	55049	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1			502
						865	4	14713	9							
05	43543 X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1			238
						9437	9									
06	48668 X	48668	-0-	-0-	-0-	2317	1	37135	3	Y	7505	7536	1			207
						960	4	8256	9							
07	48856 X	15168	-0-	-33688	-0-	1060	1	10525	3	Y	3043	3046	1			204
						236	4	3347	9							
08	56048 X	52670	-0-	-3378	-0-	3304	1	37493	3	Y	10032	9896	1			340
						838	4	11035	9							
*09	58452 X	58452	-0-	-0-	-0-	4316	1	40362	3	Y	11684	11676	1			348
						922	4	12852	9							
-----																
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W108H	RRCID ->	286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10688	-	15110		
04	47970 X	47970	-0-	-0-	-0-	14273	1	23896	3	N	8616	8988	1			155
						323	4	9478	9							
05	51986 X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1			377
						356	4	9709	9							
06	43290 X	18075	-0-	-25215	-0-	3649	1	11464	3	N	2595	2706	1			266
						107	4	2855	9							
07	49569 X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414					680
08	51987 X	10098	-0-	-41889	-0-	2389	1	6239	3	N	1237	1857	1			60
						109	4	1361	9							
09	50310 X	49	-0-	-50261	-0-	20	3	29	4	N	-0-					60
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		W102H	RRCID ->	286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	10370	-	20070		
04	78600 X	76476	-0-	-2124	-0-	2617	1	60364	3	N	10965	10804	1			589
						1433	4	12062	9							
05	81220 X	75866	-0-	-5354	-0-	3197	1	58999	3	N	10625	10381	1			833
						1982	4	11688	9							
06	78600 X	73108	-0-	-5492	-0-	3541	1	56488	3	N	10408	10500	1			741
						1630	4	11449	9							
07	79019 X	74681	-0-	-4338	-0-	2909	1	59707	3	N	9616	9459	1			898
						1487	4	10578	9							
08	79019 X	11628	-0-	-67391	-0-	1732	1	8504	3	N	1051	1792	1			157
						236	4	1156	9							
09	76470 X	70951	-0-	-5519	-0-	2386	1	58045	3	N	8629	8126	1			660
						1028	4	9492	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA			WELL #:	W101H	RRCID ->	286615	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11137	- 18209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		65274 X	65274	-0-	-0-	-0-	5599 1	46626 3	N	11773	11755 1		482
							99 4	12950 9					
05		51196 X	51196	-0-	-0-	-0-	7004 1	32634 3	N	10072	10332 1		222
							479 4	11079 9					
06		51385 X	51385	-0-	-0-	-0-	6895 1	34152 3	N	9201	9193 1		230
							217 4	10121 9					
07		56921 X	56921	-0-	-0-	-0-	7994 1	36765 3	N	11001	10877 1		354
							61 4	12101 9					
08		41921 X	41921	-0-	-0-	-0-	6925 1	26889 3	N	7258	7241 1		371
							123 4	7984 9					
*09		48487 X	48487	-0-	-0-	-0-	7543 1	31057 3	N	8582	8453 1		500
							447 4	9440 9					
EAST BLUFF 57-T1-34			WELL #:	W102H	RRCID ->	286649	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10654	- 15100	
04		28260 X	21086	-0-	-7174	-0-	2624 1	13422 3	N	4437	4279 1		354
							159 4	4881 9					
05		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	2864 1	13787 3	N	4791	4899 1		246
							152 4	5270 9					
06		23580 X	18393	-0-	-5187	-0-	2953 1	10411 3	N	3736	3366 1		616
							919 4	4110 9					
07		24366 X	16751	-0-	-7615	-0-	5455 1	8385 3	N	2545	2997 1		164
							111 4	2800 9					
08		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			N	-0-			164
*09		39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	6561 1	25919 3	N	6295	6160 1		299
							416 4	6925 9					
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA			WELL #:	W104H	RRCID ->	286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095	
04		82140 X	-0-	-0-	-82140	-0-			Y	-0-			-0-
05		66619 X	18098	-0-	-48521	-0-	18073 3	25 4	Y	-0-			-0-
06		96766 X	96766	-0-	-0-	-0-	83434 3	46 4	Y	12078	11659 1		419
							13286 9						
07		102072 X	102072	-0-	-0-	-0-	79826 3	73 4	Y	20157	20190 1		386
							22173 9						
08		95975 X	95975	-0-	-0-	-0-	75342 3	107 4	Y	18660	18592 1		454
							20526 9						
09		96780 X	88787	-0-	-7993	-0-	70736 3	73 4	Y	16344	16344 1		454
							17978 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: W101H	RRCID -> 286791	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 10412	PERF.10816	- 20286				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	66557 X	3270	-0-	-63287	-0-	99 1 15 4	679 3 2477 9	Y	2252	2502	1	158	
*11	64410 X	35068	-0-	-29342	-0-	1732 1 536 4	20659 3 12141 9	Y	11037	10776	1	419	
*12	66557 X	28326	-0-	-38231	-0-	1697 1 948 4	16724 3 8957 9	Y	8143	8367	1	195	
*01	64263 X	37849	-0-	-26414	-0-	4863 1 306 4	23439 3 9241 9	Y	8401	8090	1	506	
*02	63579 X	63579	-0-	-0-	-0-	12718 1 1148 4	41233 3 8480 9	Y	7709	8048	1	167	
*03	74710 X	74710	-0-	-0-	-0-	14427 1 322 4	50200 3 9761 9	Y	8874	8861	1	180	
*04	84608 X	84608	-0-	-0-	-0-	12326 1 563 4	49536 3 22183 9	Y	20166	19562	1	784	
*05	91607 X	91607	-0-	-0-	-0-	11523 1 266 4	55528 3 24290 9	Y	22082	22147	1	719	
*06	78704 X	78704	-0-	-0-	-0-	8835 1 1150 4	49837 3 18882 9	Y	17165	17479	1	405	
*07	39525 X	32815	-0-	-6710	-0-	2386 1 145 4	23046 3 7238 9	Y	6580	6846	1	139	
*08	96148 X	96148	-0-	-0-	-0-	5542 1 810 4	66260 3 23536 9	Y	21396	20784	1	751	
09	87750 X	86807	-0-	-943	-0-	3848 1 396 4	65869 3 16694 9	Y	15176	15655	1	272	

HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400	- 19185		
04	63420 X	44259	-0-	-19161	-0-	40358 3 3014 9	887 4	Y	2740	2765	1	166
05	65534 X	52407	-0-	-13127	-0-	49239 3 2714 9	454 4	Y	2467	2534	1	99
06	58950 X	35111	-0-	-23839	-0-	32091 3 2743 9	277 4	Y	2494	2530	1	63
07	60915 X	57201	-0-	-3714	-0-	55977 3 821 9	403 4	Y	746	777	1	32
08	60087 X	60087	-0-	-0-	-0-	57583 3 2122 9	382 4	Y	1929	1697	1	264
09	40500 X	15150	-0-	-25350	-0-	14802 3 94 9	254 4	Y	85	345	1	4



PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	31620 X	30254	-0-	-1366	-0-	2088 1	19273 3	Y	7361 7121 1	598
						796 4	8097 9			
05	32674 X	28049	-0-	-4625	-0-	2058 1	18861 3	Y	5871 6029 1	440
						672 4	6458 9			
06	31620 X	29284	-0-	-2336	-0-	1958 1	18908 3	Y	5773 5904 1	309
						2068 4	6350 9			
07	31248 X	22501	-0-	-8747	-0-	1450 1	15561 3	Y	4275 4317 1	267
						787 4	4703 9			
08	31248 X	18772	-0-	-12476	-0-	1789 1	13461 3	Y	3189 3112 1	344
						14 4	3508 9			
09	30240 X	14940	-0-	-15300	-0-	877 1	11648 3	Y	2195 2306 1	233
						2415 9				

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

04	22230 X	18125	-0-	-4105	-0-	1328 1	12069 3	Y	3830 3881 1	311
						515 4	4213 9			
05	22971 X	17819	-0-	-5152	-0-	1241 1	11511 3	Y	4226 4220 1	317
						418 4	4649 9			
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1279 1	12254 3	Y	4682 4749 1	250
						1455 4	5150 9			
07	20615 X	17710	-0-	-2905	-0-	1113 1	11080 3	Y	4213 4200 1	263
						883 4	4634 9			
08	20615 X	18675	-0-	-1940	-0-	2483 1	11126 3	Y	3673 3539 1	397
						1026 4	4040 9			
*09	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	2168 1	14348 3	Y	3735 3735 1	397
						4109 9				

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

*10	57071 X	56060	-0-	-1011	-0-	3049 1	44473 3	Y	3750 3730 1	81
						4413 4	4125 9			
*11	62849 X	62849	-0-	-0-	-0-	1370 1	54464 3	Y	6194 5994 1	281
						202 4	6813 9			
*12	75002 X	75002	-0-	-0-	-0-	1690 1	60781 3	Y	11243 11064 1	460
						164 4	12367 9			
01	77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	1625 1	63966 3	Y	10656 10870 1	291
						57 4	11722 9			
*02	60564 X	40678	-0-	-19886	-0-	914 1	33659 3	Y	5337 5339 1	289
						234 4	5871 9			
03	75888 X	73801	-0-	-2087	-0-	2657 1	59858 3	Y	9912 9825 1	376
						383 4	10903 9			
04	73440 X	66554	-0-	-6886	-0-	2712 1	53889 3	Y	8659 8559 1	476
						428 4	9525 9			
05	75888 X	70025	-0-	-5863	-0-	3439 1	57887 3	Y	7892 7980 1	388
						18 4	8681 9			
06	73440 X	39996	-0-	-33444	-0-	1982 1	31403 3	Y	5997 5651 1	734
						14 4	6597 9			
07	73811 X	45720	-0-	-28091	-0-	1844 1	36718 3	Y	6407 6618 1	523
						110 4	7048 9			
08	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	3077 1	46773 3	Y	7672 7512 1	683
						9 4	8439 9			
*09	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	3078 1	44004 3	Y	6426 6763 1	346
						6 4	7069 9			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*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	N	7480	7480	1	735
						686	4	8228	9					
*01	66557 X	30641	-0-	-35916	-0-	3551	1	22614	3	N	3905	3905	1	735
						180	4	4296	9					
*02	60116 X	45085	-0-	-15031	-0-	976	1	37317	3	N	5609	5323	1	1021
						622	4	6170	9					
*03	66557 X	57136	-0-	-9421	-0-	176	1	49133	3	N	6786	7504	1	303
						362	4	7465	9					
*04	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	171	1	45815	3	N	5997	5886	1	414
						524	4	6597	9					
*05	49910 X	46156	-0-	-3754	-0-	205	1	38482	3	N	5982	5937	1	459
						889	4	6580	9					
*06	55290 X	44212	-0-	-11078	-0-	215	1	37618	3	N	5337	5597	1	199
						508	4	5871	9					
*07	57133 X	45985	-0-	-11148	-0-	2051	1	37823	3	N	5051	4833	1	417
						555	4	5556	9					
*08	48236 X	45591	-0-	-2645	-0-	5521	1	33864	3	N	5445	5218	1	644
						216	4	5990	9					
09	46680 X	37303	-0-	-9377	-0-	5392	1	26967	3	N	4388	4587	1	445
						117	4	4827	9					

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948					
04	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	2553	1	30530	3	Y	3457	3271	1	304
						363	4	3803	9					
05	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1	263
						310	4	3766	9					
06	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	2517	1	28140	3	Y	3178	3349	1	92
						269	4	3496	9					
07	34069 X	31722	-0-	-2347	-0-	4747	1	25134	3	Y	606	592	1	106
						1174	4	667	9					
08	39029 X	29695	-0-	-9334	-0-	4538	1	24690	3	Y	230	284	1	52
						214	4	253	9					
09	37770 X	17722	-0-	-20048	-0-	4429	1	12515	3	Y	440	209	1	283
						294	4	484	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	109616 X	64017	-0-	-45599	-0-	3391	1	46965	3	Y	8617	8507	1			186
						4182	4	9479	9							
*11	107400 X	85510	-0-	-21890	-0-	2244	1	69853	3	Y	11946	11590	1			542
						272	4	13141	9							
*12	110980 X	108037	-0-	-2943	-0-	2545	1	91795	3	Y	12197	12240	1			499
						280	4	13417	9							
01	121238 X	121238	-0-	-0-	-0-	2701	1	105265	3	Y	11933	12062	1			326
						146	4	13126	9							
*02	94920 X	85630	-0-	-9290	-0-	1941	1	73919	3	Y	8535	8399	1			462
						381	4	9389	9							
03	125386 X	125386	-0-	-0-	-0-	4831	1	107963	3	Y	10806	10858	1			410
						705	4	11887	9							
04	112319 X	112319	-0-	-0-	-0-	4769	1	95759	3	Y	10006	9866	1			550
						784	4	11007	9							
05	123191 X	123191	-0-	-0-	-0-	6228	1	105055	3	Y	10798	10817	1			531
						30	4	11878	9							
06	114504 X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1	98645	3	Y	7921	7483	1			969
						30	4	8713	9							
07	113119 X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1	78292	3	Y	8133	8438	1			664
						280	4	8946	9							
08	104534 X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1	87943	3	Y	9659	9463	1			860
						14	4	10625	9							
*09	95740 X	95740	-0-	-0-	-0-	5714	1	79325	3	Y	9705	10043	1			522
						25	4	10676	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418						
*10	89745 X	58602	-0-	-31143	-0-	413	1	46973	3	N	7424	7790	1			737
						3050	4	8166	9							
*11	86850 X	78854	-0-	-7996	-0-	1223	1	63718	3	N	11666	11939	1			464
						1080	4	12833	9							
*12	84568 X	45914	-0-	-38654	-0-	437	1	36756	3	N	7663	7664	1			463
						292	4	8429	9							
*01	84568 X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1	21572	3	N	11880	12041	1			302
						90	4	13068	9							
*02	76384 X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1	51977	3	N	8696	8532	1			466
						514	4	9566	9							
*03	92969 X	92969	-0-	-0-	-0-	3139	1	75898	3	N	12383	12299	1			550
						311	4	13621	9							
*04	92788 X	92788	-0-	-0-	-0-	3089	1	75756	3	N	12190	12370	1			370
						534	4	13409	9							
*05	71951 X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1	47371	3	N	9145	9092	1			423
						939	4	10060	9							
*06	89970 X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1	55802	3	N	10838	9882	1			1379
						864	4	11922	9							
*07	95883 X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1	69344	3	N	9407	10402	1			384
						891	4	10348	9							
*08	81406 X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1	66727	3	N	9342	9224	1			502
						754	4	10276	9							
09	78780 X	73829	-0-	-4951	-0-	2824	1	61265	3	N	8446	8281	1			667
						449	4	9291	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: W101H		RRCID -> 288459	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10795	- 17945							
04	99660 X	59888	-0-	-39772	-0-	4838 1	38423 3	Y	14973	14823	1	361	
						157 4	16470 9						
05	61783 X	55996	-0-	-5787	-0-	3528 1	38108 3	Y	12587	12562	1	386	
						514 4	13846 9						
06	61350 X	56380	-0-	-4970	-0-	3214 1	38386 3	Y	12903	12848	1	441	
						587 4	14193 9						
07	72572 X	72572	-0-	-0-	-0-	4453 1	51175 3	Y	15396	15440	1	397	
						8 4	16936 9						
08	70087 X	70087	-0-	-0-	-0-	4188 1	50155 3	Y	14145	14093	1	449	
						184 4	15560 9						
*09	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	3552 1	41985 3	Y	11918	12133	1	234	
						814 4	13110 9						
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512	- 14887					
04	39637 X	39637	-0-	-0-	-0-	2435 1	31015 3	Y	5280	5350	1	277	
						379 4	5808 9						
05	39529 X	39529	-0-	-0-	-0-	1582 1	32796 3	Y	4329	4295	1	311	
						389 4	4762 9						
06	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	33459 3	363 4	Y	3865	4012	1	164	
						4252 9							
07	37324 X	33865	-0-	-3459	-0-	30256 3	554 4	Y	2777	2802	1	139	
						3055 9							
08	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	40538 3	306 4	Y	2766	2644	1	261	
						3043 9							
*09	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	44912 3	389 4	Y	3009	3143	1	127	
						3310 9							
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030	- 19928					
04	106950 X	81651	-0-	-25299	-0-	7644 1	53599 3	N	18122	17844	1	1360	
						474 4	19934 9						
05	110515 X	96489	-0-	-14026	-0-	9865 1	63209 3	N	20922	21002	1	1280	
						401 4	23014 9						
06	105420 X	87866	-0-	-17554	-0-	9594 1	57335 3	N	18747	18661	1	1366	
						315 4	20622 9						
07	104767 X	104767	-0-	-0-	-0-	9618 1	74897 3	N	18408	18673	1	1101	
						3 4	20249 9						
08	100418 X	100418	-0-	-0-	-0-	7779 1	73471 3	N	17294	17159	1	1236	
						145 4	19023 9						
*09	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	7690 1	73598 3	N	17219	16963	1	1492	
						164 4	18941 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001	- 15315					
04	27120 X	23978	-0-	-3142	-0-	4899 1	15711 3	Y	3031	3005	1	128	
						34 4	3334 9						
05	28024 X	17225	-0-	-10799	-0-	3797 1	11451 3	Y	1790	1650	1	268	
						8 4	1969 9						
06	27360 X	14415	-0-	-12945	-0-	11625 3	16 4	Y	2522	2270	1	520	
						2774 9							
07	28272 X	19630	-0-	-8642	-0-	14565 3	8 4	Y	4597	4706	1	411	
						5057 9							
08	20243 X	19801	-0-	-442	-0-	15490 3	4311 9	Y	3919	3771	1	559	
						14111 3	59 4	Y	3558	3785	1	332	
09	19590 X	18084	-0-	-1506	-0-	3914 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	55647 X	55647	-0-	-0-	-0-	3932	1	45307	3	Y	5135	4995	1	451
						759	4	5649	9					
05	37918 X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1	211
						207	4	3018	9					
06	44193 X	44193	-0-	-0-	-0-	3213	1	37203	3	Y	3178	3297	1	92
						281	4	3496	9					
07	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	2396	1	16323	3	Y	1140	1032	1	200
						396	4	1254	9					
08	39339 X	9229	-0-	-30110	-0-	1284	1	7525	3	Y	329	454	1	75
						58	4	362	9					
09	38070 X	1610	-0-	-36460	-0-	622	1	714	3	Y	217	152	1	140
						35	4	239	9					
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531				
04	70560 X	50739	-0-	-19821	-0-	38524	3	1087	4	Y	10116	10069	1	882
						11128	9							
05	72912 X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1	383
						13831	9							
06	77130 X	35631	-0-	-41499	-0-	24771	3	838	4	Y	9111	8677	1	817
						10022	9							
07	79701 X	31745	-0-	-47956	-0-	20522	3	60	4	Y	10148	10707	1	258
						11163	9							
08	30678 X	30678	-0-	-0-	-0-	21165	3	73	4	Y	8582	8598	1	242
						9440	9							
09	25590 X	216	-0-	-25374	-0-	14	3	1	4	Y	183	412	1	13
						201	9							
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898				
04	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	2163	1	24989	3	Y	2113	1928	1	186
						273	4	2324	9					
05	22878 X	20063	-0-	-2815	-0-	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1	92
						115	4	1317	9					
06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1	92
						366	4	3496	9					
07	28241 X	7108	-0-	-21133	-0-	1114	1	5180	3	Y	352	382	1	62
						427	4	387	9					
08	21111 X	10384	-0-	-10727	-0-	1687	1	7945	3	Y	636	553	1	145
						52	4	700	9					
09	20430 X	2074	-0-	-18356	-0-	666	1	1226	3	Y	126	190	1	81
						43	4	139	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472				
04	43890 X	36296	-0-	-7594	-0-	7384	1	23431	3	Y	4920	4928	1	208
						69	4	5412	9					
05	45353 X	40275	-0-	-5078	-0-	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1	645
						57	4	4733	9					
06	38490 X	25376	-0-	-13114	-0-	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1	520
						2774	9							
07	37510 X	13420	-0-	-24090	-0-	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1	329
						4054	9							
08	40269 X	14759	-0-	-25510	-0-	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1	505
						9803	3	23	4	Y	3147	3358	1	294
09	38970 X	13288	-0-	-25682	-0-	3462	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	64100 X	64100	-0-	-0-	-0-	49289 3	80 4	Y	13392	13315	1	325
05	63085 X	62771	-0-	-314	-0-	14731 9						
06	61050 X	54205	-0-	-6845	-0-	48466 3	111 4	Y	12904	13086	1	143
07	63085 X	33865	-0-	-29220	-0-	14194 9						
08	51635 X	51635	-0-	-0-	-0-	47038 3	192 4	Y	6341	6258	1	226
*09	67976 X	67976	-0-	-0-	-0-	6975 9						
						27432 3	45 4	Y	5807	5895	1	138
						6388 9						
						39516 3	175 4	Y	10858	10368	1	628
						11944 9						
						52302 3	3 4	Y	14246	14393	1	481
						15671 9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10032 - 14694		
04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	5778 1	33728 3	Y	6021	5936	1	233
05	52271 X	52271	-0-	-0-	-0-	244 4	6623 9					
06	39510 X	38674	-0-	-836	-0-	6957 1	37662 3	Y	6805	6896	1	142
07	40827 X	21790	-0-	-19037	-0-	166 4	7486 9					
08	54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	5450 1	29015 3	Y	3563	3616	1	89
*09	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	290 4	3919 9					
						1451 1	16504 3	Y	3051	2858	1	282
						479 4	3356 9					
						5920 1	39469 3	Y	8406	7880	1	808
						282 4	9247 9					
						6075 1	33483 3	Y	6550	6678	1	680
						82 4	7205 9					

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10908 - 18044		
04	54528 X	54528	-0-	-0-	-0-	6011 1	40027 3	Y	7711	7266	1	502
05	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-	8 4	8482 9					
06	56820 X	41613	-0-	-15207	-0-	5403 1	41639 3	Y	9955	9928	1	529
07	58714 X	45319	-0-	-13395	-0-	74 4	10951 9					
08	58714 X	54995	-0-	-3719	-0-	3528 1	28358 3	Y	8085	8273	1	341
09	56190 X	44085	-0-	-12105	-0-	833 4	8894 9					
						4212 1	31926 3	Y	8328	8564	1	105
						20 4	9161 9					
						5741 1	38368 3	Y	9896	9477	1	524
						10886 9						
						4026 1	31448 3	Y	7828	8297	1	55
						8611 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: W101H		RRCID ->	289011	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166	-	17251				
04	102250 X	102250	-0-	-0-	-0-	80302 21940	3 9	8	4	N	19945	19994	1	384
05	95294 X	94224	-0-	-1070	-0-	74664	3	19560	9	N	17782	17859	1	307
06	92220 X	81378	-0-	-10842	-0-	63792	3	17586	9	N	15987	15262	1	1032
07	96405 X	96405	-0-	-0-	-0-	78738	3	276	4	N	15810	16693	1	149
08	95294 X	69309	-0-	-25985	-0-	17391 54370	9 3	118	4	N	13474	12955	1	668
09	92220 X	73110	-0-	-19110	-0-	14821 59619 13488	9 3 9	3	4	N	12262	12431	1	499
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H	RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	-	14464			
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-
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	-	14506			
04	48090 X	33594	-0-	-14496	-0-	31955 1533	3 9	106	4	Y	1394	975	1	581
05	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	27920	3	222	4	Y	1626	1942	1	265
06	22830 X	16579	-0-	-6251	-0-	1789 16422	9 3	29	4	Y	116	252	1	129
07	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	128 74780	9 3	496	4	Y	723	728	1	124
08	30814 X	1848	-0-	-28966	-0-	795 1483	9 3	9	4	Y	324	261	1	187
09	29820 X	22593	-0-	-7227	-0-	356 20061 1659	9 3 9	873	4	Y	1508	1114	1	581
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	-	14586			
04	67784 X	67784	-0-	-0-	-0-	66971	3	252	4	Y	510	335	1	212
05	67773 X	67773	-0-	-0-	-0-	561 66636	9 3	280	4	Y	779	864	1	127
06	41010 X	870	-0-	-40140	-0-	857 517	9 3	225	4	Y	116	121	1	122
07	56048 X	16749	-0-	-39299	-0-	128 16338	9 3	115	4	Y	269	345	1	46
08	68572 X	638	-0-	-67934	-0-	296 459	9 3	7	4	Y	156	112	1	90
09	66360 X	6060	-0-	-60300	-0-	172 5465 534	9 3 9	61	4	Y	485	388	1	187

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																
04	60350 X	60350	-0-	-0-	-0-	51826 8400	3 9	124	4	Y	7636	7569	1			388
05	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	58486 14882	3 9	2	4	Y	13529	13464	1			453
06	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	49264 12980	3 9	3	4	Y	11800	11814	1			439
07	59086 X	53054	-0-	-6032	-0-	41514 11519	3 9	21	4	Y	10472	10811	1			100
08	73377 X	54698	-0-	-18679	-0-	43035 11498	3 9	165	4	Y	10453	10314	1			239
09	71010 X	56803	-0-	-14207	-0-	45315 11482	3 9	6	4	Y	10438	10380	1			297
-----																
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																
04	74622 X	74622	-0-	-0-	-0-	55278 19216	3 9	128	4	Y	17469	16996	1			887
05	81507 X	81507	-0-	-0-	-0-	66091 15414	3 9	2	4	Y	14013	14431	1			469
06	73274 X	73274	-0-	-0-	-0-	60291 12980	3 9	3	4	Y	11800	11830	1			439
07	70370 X	66673	-0-	-3697	-0-	54135 12511	3 9	27	4	Y	11374	11705	1			108
08	81499 X	60839	-0-	-20660	-0-	49239 11413	3 9	187	4	Y	10375	10246	1			237
09	78870 X	64985	-0-	-13885	-0-	53103 11875	3 9	7	4	Y	10795	10725	1			307
-----																
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879																
04	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	1458 34	1 4	19838	3 9	Y	4454	4326	1			236
05	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	1715 26	1 4	14500	3 9	Y	3597	3653	1			180
06	17670 X	13789	-0-	-3881	-0-	1967 168	1 4	11643	3 9	Y	10	189	1			1
07	22010 X	20042	-0-	-1968	-0-	2275 56	1 4	12971	3 9	Y	4309	4088	1			222
08	27094 X	24143	-0-	-2951	-0-	2501 103	1 4	12193	3 9	Y	8496	8570	1			148
09	26220 X	20245	-0-	-5975	-0-	1976 511	1 4	12740	3 9	Y	4562	4435	1			275
-----																
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041																
04	119520 X	115284	-0-	-4236	-0-	89354 24880	3 9	1050	4	N	22618	23017	1			648
05	125764 X	125764	-0-	-0-	-0-	97868 26439	3 9	1457	4	N	24035	23605	1			1078
06	119520 X	86560	-0-	-32960	-0-	68370 17867	3 9	323	4	N	16243	16788	1			533
07	119133 X	76233	-0-	-42900	-0-	61414 14198	3 9	621	4	N	12907	13359	1			81
08	123504 X	46737	-0-	-76767	-0-	37791 8456	3 9	490	4	N	7687	7206	1			562
09	119520 X	48646	-0-	-70874	-0-	36994 11386	3 9	266	4	N	10351	8811	1			2102

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 9920	PERF.10281	- 17940					
04	115133 X	115133	-0-	-0-	-0-	92577 3	816 4	Y	19764	19899	1		168
05	116709 X	116709	-0-	-0-	-0-	21740 9 92149 3	1516 4	Y	20949	20600	1		517
06	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	23044 9 71388 3	544 4	Y	17579	17011	1		1085
07	97515 X	97515	-0-	-0-	-0-	19337 9 77648 3	665 4	Y	17456	18004	1		537
08	117304 X	88681	-0-	-28623	-0-	19202 9 71147 3	168 4	Y	15787	15876	1		448
09	113520 X	69501	-0-	-44019	-0-	17366 9 53565 3	263 4	Y	14248	14164	1		532
-----													
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10249	PERF.10470	- 14821					
04	100271 X	100271	-0-	-0-	-0-	2081 1	89663 3	Y	6598	6518	1		147
05	75928 X	75928	-0-	-0-	-0-	1269 4 2279 1	7258 9 65712 3	Y	6753	6788	1		112
06	65819 X	65819	-0-	-0-	-0-	509 4 2920 1	7428 9 52740 3	Y	8852	8466	1		498
07	95139 X	50778	-0-	-44361	-0-	422 4 2376 1	9737 9 41481 3	Y	6089	6424	1		163
08	67115 X	56068	-0-	-11047	-0-	223 4 3190 1	6698 9 45042 3	Y	5954	5907	1		210
09	64950 X	56076	-0-	-8874	-0-	1287 4 3819 1	6549 9 45286 3	Y	6264	6080	1		394
-----													
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10193	PERF.10535	- 14986					
04	50100 X	49273	-0-	-827	-0-	41890 3	7383 9	Y	6712	6584	1		250
05	51770 X	38873	-0-	-12897	-0-	33213 3 5520 9	140 4	Y	5018	4875	1		393
06	62085 X	62085	-0-	-0-	-0-	54904 3 7178 9	3 4	Y	6525	6807	1		111
07	50902 X	39766	-0-	-11136	-0-	35745 3	4021 9	Y	3655	3551	1		215
08	50902 X	48555	-0-	-2347	-0-	43700 3	4855 9	Y	4414	4455	1		174
09	62100 X	43016	-0-	-19084	-0-	39581 3	3435 9	Y	3123	2974	1		323
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950						
04	47640 X	45945	-0-	-1695	-0-	35097	3	10848	9	Y	9862	9834	1			367
05	49228 X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1			338
06	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	4749 42040	3	2	4	Y	6525	6752	1			111
07	47492 X	31512	-0-	-15980	-0-	7178 25722	3	5790	9	Y	5264	5065	1			310
08	47492 X	44207	-0-	-3285	-0-	38728	3	5479	9	Y	4981	5095	1			196
09	49230 X	28073	-0-	-21157	-0-	24926	3	3147	9	Y	2861	2761	1			296
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID -> 289694		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832						
04	68070 X	42075	-0-	-25995	-0-	34112	3	7963	9	Y	7239	7368	1			269
05	70339 X	33049	-0-	-37290	-0-	27715 5209	3	125	4	Y	4735	4633	1			371
06	56370 X	49329	-0-	-7041	-0-	42149 7178	3	2	4	Y	6525	6785	1			111
07	43493 X	32423	-0-	-11070	-0-	26453	3	5970	9	Y	5427	5219	1			319
08	43493 X	38649	-0-	-4844	-0-	32463	3	6186	9	Y	5624	5721	1			222
09	49320 X	21488	-0-	-27832	-0-	17462	3	4026	9	Y	3660	3503	1			379
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031						
04	59179 X	59179	-0-	-0-	-0-	55959 2939	3	281	4	Y	2672	2837	1			126
05	94946 X	94946	-0-	-0-	-0-	87822 6994	3	130	4	Y	6358	6127	1			357
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	79724 3138	3	156	4	Y	2853	2969	1			241
07	71946 X	71946	-0-	-0-	-0-	66221 5522	3	203	4	Y	5020	5157	1			104
08	85932 X	53985	-0-	-31947	-0-	49907 3794	3	284	4	Y	3449	3130	1			423
09	83160 X	54469	-0-	-28691	-0-	49569 4646	3	254	4	Y	4224	4506	1			141
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
04	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	69878 2948	3	993	4	Y	2680	2827	1			140
05	64883 X	55410	-0-	-9473	-0-	51631 3464	3	315	4	Y	3149	3064	1			225
06	62790 X	56895	-0-	-5895	-0-	53488 2440	3	967	4	Y	2218	2187	1			256
07	69436 X	69436	-0-	-0-	-0-	64681 3427	3	1328	4	Y	3115	3045	1			326
08	76291 X	54886	-0-	-21405	-0-	49881 2877	3	2128	4	Y	2615	2550	1			391
09	73830 X	56087	-0-	-17743	-0-	53343 2688	3	56	4	Y	2444	2586	1			249

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: W108H		RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206 - 14557					
*10	124000 X	48031	-0-	-75969	-0-	43950 3708 9	3 373 4	Y	3371	3263	1	129
*11	120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	1339 1229 4	1 72063 3 4 11530 9	Y	10482	10272	1	339
*12	67611 X	30062	-0-	-37549	-0-	468 448 4	1 25270 3 4 3876 9	Y	3524	3449	1	414
*01	59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	541 217 4	1 50480 3 4 8287 9	Y	7534	7723	1	225
*02	69356 X	59672	-0-	-9684	-0-	298 718 4	1 52928 3 4 5728 9	Y	5207	5201	1	231
*03	76787 X	74613	-0-	-2174	-0-	241 321 4	1 65629 3 4 8422 9	Y	7656	7179	1	708
*04	74310 X	70561	-0-	-3749	-0-	245 627 4	1 65645 3 4 4044 9	Y	3676	4318	1	66
*05	66061 X	45861	-0-	-20200	-0-	221 788 4	1 40917 3 4 3935 9	Y	3577	3183	1	460
*06	72210 X	65437	-0-	-6773	-0-	314 659 4	1 58029 3 4 6435 9	Y	5850	5831	1	479
*07	74617 X	56143	-0-	-18474	-0-	362 686 4	1 49974 3 4 5121 9	Y	4655	4970	1	164
*08	72261 X	54582	-0-	-17679	-0-	227 603 4	1 49007 3 4 4745 9	Y	4314	4239	1	239
09	69930 X	50867	-0-	-19063	-0-	112 546 4	1 45851 3 4 4358 9	Y	3962	4017	1	184
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709	
04	111960 X	67860	-0-	-44100	-0-	11160	1 48786 3	Y	6980	7091 1	271
						236	4 7678 9				
05	82500 X	82500	-0-	-0-	-0-	12601	1 60429 3	Y	8341	8340 1	272
						295	4 9175 9				
06	88919 X	88919	-0-	-0-	-0-	12071	1 68237 3	Y	6802	6914 1	160
						1129	4 7482 9				
07	108582 X	108582	-0-	-0-	-0-	11500	1 87226 3	Y	8082	8071 1	171
						966	4 8890 9				
08	134417 X	134417	-0-	-0-	-0-	9453	1 114927 3	Y	8134	8019 1	286
						1090	4 8947 9				
*09	99164 X	99164	-0-	-0-	-0-	5512	1 86549 3	Y	6058	6235 1	109
						439	4 6664 9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID ->	290308	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10033 - 16990	
04	162900 X	58807	-0-	-104093	-0-	177	1 47074 3	Y	10213	10238 0	260
						322	4 11234 9				
05	68541 X	19525	-0-	-49016	-0-	57	1 16447 3	Y	2341	2505 0	96
						446	4 2575 9				
06	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	197	1 37784 3	Y	3590	3560 0	126
						334	4 3949 9				
07	73904 X	57294	-0-	-16610	-0-	326	1 45073 3	Y	10266	9984 0	408
						602	4 11293 9				
08	73904 X	67422	-0-	-6482	-0-	260	1 55571 3	Y	10221	10492 0	137
						348	4 11243 9				
*09	70361 X	70361	-0-	-0-	-0-	141	1 57395 3	Y	11423	11444 0	116
						260	4 12565 9				

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID ->	290313	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263 - 17220	
04	175080 X	57831	-0-	-117249	-0-	175	1 46946 3	Y	9447	9403 0	240
						318	4 10392 9				
05	78740 X	66138	-0-	-12602	-0-	307	1 57321 3	Y	6827	6788 0	279
						1000	4 7510 9				
06	73724 X	73724	-0-	-0-	-0-	334	1 61750 3	Y	9920	9852 0	347
						728	4 10912 9				
07	68386 X	45812	-0-	-22574	-0-	283	1 40244 3	Y	4328	4503 0	172
						524	4 4761 9				
08	66123 X	57262	-0-	-8861	-0-	234	1 49597 3	Y	6472	6558 0	86
						312	4 7119 9				
09	73710 X	48918	-0-	-24792	-0-	108	1 43741 3	Y	4432	4473 0	45
						194	4 4875 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0	252
							592	4	10872	9					
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0	338
							999	4	9093	9					
06	124260	X	61169	-0-	-63091	-0-	270	1	49795	3	Y	9547	9551	0	334
							602	4	10502	9					
07	105276	X	20067	-0-	-85209	-0-	129	1	16897	3	Y	2588	2819	0	103
							194	4	2847	9					
08	97960	X	77382	-0-	-20578	-0-	318	1	68023	3	Y	7832	7830	0	105
							426	4	8615	9					
09	94800	X	70411	-0-	-24389	-0-	153	1	62401	3	Y	6894	6929	0	70
							274	4	7583	9					
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339					
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0	382
							570	4	16531	9					
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0	505
							847	4	13594	9					
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212	1	39910	3	Y	7945	8172	0	278
							412	4	8740	9					
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255	1	36527	3	Y	4214	4325	0	167
							463	4	4635	9					
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239	1	51075	3	Y	6330	6412	0	85
							319	4	6963	9					
09	98880	X	57830	-0-	-41050	-0-	126	1	51789	3	Y	5170	5203	0	52
							228	4	5687	9					
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224					
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0	213
							488	4	9226	9					
05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0	215
							719	4	5784	9					
06	61254	X	61254	-0-	-0-	-0-	262	1	49183	3	Y	10257	10113	0	359
							526	4	11283	9					
07	88784	X	63425	-0-	-25359	-0-	407	1	56149	3	Y	5601	5738	0	222
							708	4	6161	9					
08	82274	X	55845	-0-	-26429	-0-	235	1	50432	3	Y	4421	4584	0	59
							315	4	4863	9					
09	79620	X	49981	-0-	-29639	-0-	111	1	45358	3	Y	3921	3940	0	40
							199	4	4313	9					
-----															
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589					
04	30420	X	26074	-0-	-4346	-0-	19175	3	6899	9	N	6272	6132	1	1231
05	31434	X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	1	4	N	6014	6372	1	873
							6615	9							
06	30420	X	16654	-0-	-13766	-0-	10828	3	10	4	N	5287	4878	1	1282
							5816	9							
07	30752	X	11175	-0-	-19577	-0-	5479	3	152	4	N	5040	5415	1	907
							5544	9							
08	30752	X	12552	-0-	-18200	-0-	6611	3	27	4	N	5376	4952	1	1331
							5914	9							
09	26070	X	14840	-0-	-11230	-0-	10494	3	4346	9	N	3951	4477	1	805

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9694 - 17507		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	145680 X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0	182
						334	4	7847	9					
05	85064 X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0	292
						821	4	7862	9					
06	78240 X	54327	-0-	-23913	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0	308
						528	4	9667	9					
07	78853 X	78853	-0-	-0-	-0-	474	1	65438	3	Y	11023	10893	0	438
						816	4	12125	9					
08	67766 X	61543	-0-	-6223	-0-	250	1	52354	3	Y	7824	8157	0	105
						333	4	8606	9					
09	57150 X	49070	-0-	-8080	-0-	106	1	43153	3	Y	5112	5165	0	52
						188	4	5623	9					
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10108 - 17065				
04	246990 X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0	240
						491	4	10394	9					
05	134602 X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0	326
						1036	4	8778	9					
06	130260 X	77903	-0-	-52357	-0-	357	1	65808	3	Y	9986	9962	0	350
						753	4	10985	9					
07	97030 X	80215	-0-	-16815	-0-	504	1	69637	3	Y	8374	8391	0	333
						863	4	9211	9					
08	84351 X	72156	-0-	-12195	-0-	300	1	63226	3	Y	7482	7715	0	100
						400	4	8230	9					
09	81630 X	65222	-0-	-16408	-0-	143	1	58047	3	Y	6160	6198	0	62
						256	4	6776	9					
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10201 - 17158				
04	107850 X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0	343
						503	4	14812	9					
05	111445 X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0	319
						859	4	8580	9					
06	107850 X	96834	-0-	-11016	-0-	406	1	75351	3	Y	18406	18081	0	644
						830	4	20247	9					
07	111445 X	79356	-0-	-32089	-0-	456	1	64215	3	Y	12609	12752	0	501
						815	4	13870	9					
08	111445 X	50585	-0-	-60860	-0-	176	1	40462	3	Y	8824	9207	0	118
						241	4	9706	9					
09	96840 X	58146	-0-	-38694	-0-	119	1	48303	3	Y	8646	8676	0	88
						213	4	9511	9					
-----														
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459				
04	157590 X	84646	-0-	-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0	400
						469	4	17305	9					
05	162843 X	75098	-0-	-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0	570
						964	4	15321	9					
06	112680 X	70153	-0-	-42527	-0-	300	1	55466	3	Y	12536	12667	0	439
						597	4	13790	9					
07	104284 X	72456	-0-	-31828	-0-	416	1	57431	3	Y	12626	12564	0	501
						720	4	13889	9					
08	104284 X	67786	-0-	-36498	-0-	254	1	54087	3	Y	11911	12253	0	159
						343	4	13102	9					
09	84660 X	70039	-0-	-14621	-0-	139	1	56944	3	Y	11554	11596	0	117
						247	4	12709	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10682	- 14954			
04	159900 X	78386	-0-	-81514	-0-	265 1 494 4	70908 3 6719 9	Y	6108	6103 0	155
05	165230 X	65605	-0-	-99625	-0-	312 1 975 4	58469 3 5849 9	Y	5317	5255 0	217
06	159900 X	63646	-0-	-96254	-0-	304 1 605 4	56083 3 6654 9	Y	6049	6054 0	212
07	95511 X	64400	-0-	-31111	-0-	410 1 710 4	56659 3 6621 9	Y	6019	5992 0	239
08	95046 X	57890	-0-	-37156	-0-	247 1 330 4	51707 3 5606 9	Y	5096	5267 0	68
09	78390 X	31481	-0-	-46909	-0-	70 1 142 4	28487 3 2782 9	Y	2529	2571 0	26
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9885	- 17660			
04	139050 X	69691	-0-	-69359	-0-	207 1 389 4	55007 3 14088 9	Y	12807	12783 0	326
05	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	25 1 266 4	7477 3 2003 9	Y	1821	2073 0	74
06	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	75 1 126 4	14224 3 4661 9	Y	4237	4163 0	148
07	88505 X	25409	-0-	-63096	-0-	136 1 252 4	19525 3 5496 9	Y	4996	4946 0	198
08	79422 X	46126	-0-	-33296	-0-	163 1 218 4	34813 3 10932 9	Y	9938	10003 0	133
09	69690 X	43511	-0-	-26179	-0-	88 1 156 4	35698 3 7569 9	Y	6881	6944 0	70
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9198	- 17087			
04	127560 X	64123	-0-	-63437	-0-	191 1 358 4	50724 3 12850 9	Y	11682	11675 0	297
05	60139 X	60139	-0-	-0-	-0-	269 1 764 4	46712 3 12394 9	Y	11267	11103 0	461
06	53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	223 1 492 4	40510 3 12313 9	Y	11194	11263 0	392
07	81313 X	56342	-0-	-24971	-0-	329 1 566 4	45331 3 10116 9	Y	9196	9223 0	365
08	78802 X	44772	-0-	-34030	-0-	174 1 232 4	36645 3 7721 9	Y	7019	7290 0	94
09	64110 X	46242	-0-	-17868	-0-	96 1 189 4	38656 3 7301 9	Y	6637	6664 0	67
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9645	PERF. 9999	- 17750			
04	179820 X	113576	-0-	-66244	-0-	366 1 676 4	97363 3 15171 9	Y	13792	13780 0	351
05	55423 X	55423	-0-	-0-	-0-	262 1 1114 4	44847 3 9200 9	Y	8364	8373 0	342
06	97083 X	97083	-0-	-0-	-0-	412 1 901 4	75300 3 20470 9	Y	18609	18300 0	651
07	132618 X	55183	-0-	-77435	-0-	303 1 453 4	42867 3 11560 9	Y	10509	10743 0	417
08	132618 X	95302	-0-	-37316	-0-	366 1 487 4	76482 3 17967 9	Y	16334	16533 0	218
09	113580 X	65155	-0-	-48425	-0-	136 1 242 4	55456 3 9321 9	Y	8474	8606 0	86



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		103380 X	77830	-0-	-25550	-0-	5740 1	59105 3	Y	11664	11538 1		281
							155 4	12830 9					
05		106826 X	98091	-0-	-8735	-0-	6840 1	75416 3	Y	13582	13446 1		417
							895 4	14940 9					
06		103380 X	93613	-0-	-9767	-0-	6160 1	72211 3	Y	12903	12879 1		441
							1049 4	14193 9					
07		106826 X	84145	-0-	-22681	-0-	5588 1	66728 3	Y	10741	10905 1		277
							14 4	11815 9					
08		98084 X	84924	-0-	-13160	-0-	5230 1	68073 3	Y	10323	10272 1		328
							266 4	11355 9					
09		94920 X	71415	-0-	-23505	-0-	4426 1	55652 3	Y	9172	9320 1		180
							1248 4	10089 9					
-----													
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580													
-----													
04		0	38829	-0-	38829	162088	2245 1	27336 3	Y	8280	8390 1		223
							140 4	9108 9					
05		0	78612	-0-	78612	240700	5418 1	56099 3	Y	15433	15137 1		519
							119 4	16976 9					
06		0	74797	-0-	74797	315497	6586 1	54089 3	Y	12814	12827 1		506
							27 4	14095 9					
*07		382906 X	67409	-0-	-315497	-0-	6539 1	48664 3	Y	10813	10994 1		325
							312 4	11894 9					
08		76384 X	69407	-0-	-6977	-0-	6102 1	53795 3	Y	8545	8166 1		704
							110 4	9400 9					
09		73920 X	64340	-0-	-9580	-0-	5286 1	50373 3	Y	7809	8039 1		474
							91 4	8590 9					
-----													
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137													
-----													
*01		0	74507	-0-	74507	74507	727 1	69695 3	Y	3553	3496 0		57
							177 4	3908 9					
*02		0	142784	-0-	142784	217291	740 1	120368 3	Y	17414	17093 0		378
							2521 4	19155 9					
*03		0	169993	-0-	169993	387284	353 1	120208 3	Y	44523	22279 0	22171 1	451
							457 4	48975 9					
*04		0	147464	-0-	147464	534748	454 1	121488 3	Y	22446	22326 0		571
							831 4	24691 9					
*05		0	67390	-0-	67390	602138	265 1	53734 3	Y	11390	11495 0		466
							862 4	12529 9					
*06		0	99234	-0-	99234	701372	445 1	82372 3	Y	14090	14063 0		493
							918 4	15499 9					
*07		815668 X	114296	-0-	-701372	-0-	702 1	97131 3	Y	13838	13781 0		550
							1241 4	15222 9					
*08		102333 X	102333	-0-	-0-	-0-	409 1	87660 3	Y	12470	12853 0		167
							547 4	13717 9					
*09		90554 X	90554	-0-	-0-	-0-	187 1	76711 3	Y	12106	12150 0		123
							339 4	13317 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		W206FH	RRCID ->	291363	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11623 - 18938
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*03	0	55062	-0-	55062	55062	45499 3	9 4	Y	8685	8521	1	164
						9554 9						
*04	0	150857	-0-	150857	205919	128594 3	231 4	Y	20029	19816	1	377
						22032 9						
*05	0	168171	-0-	168171	374090	143062 3	52 4	Y	22779	22892	1	264
						25057 9						
*06	0	164860	-0-	164860	538950	140002 3	585 4	Y	22066	22191	1	139
						24273 9						
*07	0	157523	-0-	157523	696473	136452 3	28 4	Y	19130	18721	1	548
						21043 9						
*08	834072 X	137599	-0-	-696473	-0-	123613 3	1 4	Y	12714	12759	1	503
						13985 9						
09	151890 X	102096	-0-	-49794	-0-	89015 3	142 4	Y	11763	12100	1	166
						12939 9						
-----												
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		X103FH	RRCID ->	291406	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	11136 - 18491
*03	0	71382	-0-	71382	71382	48591 3	294 4	Y	20452	20066	1	386
						22497 9						
*04	0	66651	-0-	66651	138033	49108 3	94 4	Y	15863	15951	1	298
						17449 9						
*05	0	92125	-0-	92125	230158	63304 3	22 4	Y	26181	26176	1	303
						28799 9						
*06	0	79184	-0-	79184	309342	54643 3	267 4	Y	22067	22231	1	139
						24274 9						
*07	0	78716	-0-	78716	388058	57066 3	18 4	Y	19665	19240	1	564
						21632 9						
*08	466547 X	78489	-0-	-388058	-0-	62261 3	16228 9	Y	14753	14733	1	584
09	70260 X	62509	-0-	-7751	-0-	48658 3	15 4	Y	12578	12985	1	177
						13836 9						
-----												
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #:		W203H	RRCID ->	291444	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10850 - 19239
02	0	32313	-0-	32313	32313	26466 3	156 4	N	5174	4508	1	666
						5691 9						
03	0	137800	-0-	137800	170113	109281 3	3 4	N	25924	26118	1	472
						28516 9						
04	0	126770	-0-	126770	296883	101725 3	11 4	N	22758	22842	1	388
						25034 9						
05	0	121078	-0-	121078	417961	97911 3	704 4	N	20421	19775	1	1034
						22463 9						
06	0	108193	-0-	108193	526154	90287 3	34 4	N	16247	16861	1	420
						17872 9						
07	0 W	109080	-0-	109080	635234	90573 3	366 4	N	16492	16556	1	356
						18141 9						
08	0 W	95589	-0-	95589	730823	81732 3	21 4	N	12578	12202	1	732
						13836 9						
09	0 W	131753	-0-	131753	862576	113710 3	189 4	N	16231	16419	1	544
						17854 9						
-----												
BRIGHAM OPERATING, LLC		092825										
RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BRIGHAM OPERATING, LLC																	
RALPHIE 7 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 092825																	
WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 10814 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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
CALLON (PERMIAN) LLC																	
RICHBURG UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180																	
04		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	600	1	8206	3	Y	804	665	1	20	8	382
							156	4	884	9							
05		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	620	1	8178	3	Y	906	1000	1			288
							247	4	997	9							
06		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	600	1	7166	3	Y	797	755	1			330
							997	4	877	9							
07		10168 X	5156	-0-	-5012	-0-	620	1	3506	3	Y	701	681	1	1	8	349
							259	4	771	9							
08		10168 X	5152	-0-	-5016	-0-	620	1	3446	3	Y	798	961	1	1	8	185
							208	4	878	9							
09		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					185
-----																	
FIREBIRD 52																	
WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578																	
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					399
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					399
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362	1			363
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2194	3	245	9	N	223	182	1			404
*08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2057	3	154	9	N	140	184	1			360
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360
-----																	
BARRACUDA 49																	
WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410																	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20	1	8			396
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	3	429	9	N	390	5	8			781
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	3	233	9	N	212	709	1	5	8	279
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	288	3	92	9	N	84	182	1			181
*08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	480	3	130	9	N	118					299
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
-----																	
MICHIGAN 21																	
WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577																	
04		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	9027	3	1271	9	N	1155	1108	1	42	8	343
05		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	4772	3	575	9	N	523	732	1			134
06		4080 X	2495	-0-	-1585	-0-	2133	3	362	9	N	329					463
07		4216 X	38	-0-	-4178	-0-	35	3	3	9	N	3					466
08		4216 X	406	-0-	-3810	-0-	308	3	98	9	N	89					555
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					555
-----																	
SONOMA STATE 18																	
WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807											
GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10670		- 15993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8010 X	7537	-0-	-473	-0-	7124 3	413 9	N	375	296 0	9 8	360
05		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7390 3	417 9	N	379	298 0		441
06		9060 X	6416	-0-	-2644	-0-	6024 3	392 9	N	356	317 0		480
07		9362 X	7117	-0-	-2245	-0-	6690 3	427 9	N	388	483 0		385
08		9362 X	6078	-0-	-3284	-0-	5700 3	378 9	N	344	344 0		385
09		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT			385
-----													
ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10855		- 15103	
04		1980 X	1874	-0-	-106	-0-	1450 3	424 9	N	385	361 1		360
05		1829 X	1426	-0-	-403	-0-	1213 3	213 9	N	194	182 1		372
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1623 3	385 9	N	350	536 1		186
07		1922 X	1202	-0-	-720	-0-	1005 3	197 9	N	179	183 1		182
08		1922 X	1834	-0-	-88	-0-	1632 3	202 9	N	184	183 1		183
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			183
-----													
RICHMOND 39		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492		PERF.11005		- 15313	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16 8		252
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
-----													
POCONO 65		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10969		- 15181	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
06		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1189 3	182 9	N	165			480
07		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4261 3	586 9	N	533	361 1	2 8	650
*08		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4383 3	547 9	N	497	369 1		778
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			778
-----													
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11078		- 20648	
04		78570 X	63886	-0-	-14684	-0-	60025 3	3861 9	Y	3510	3520 0	4 8	94
05		77469 X	64861	-0-	-12608	-0-	61280 3	3581 9	Y	3255	3245 0	6 8	98
06		62610 X	60594	-0-	-2016	-0-	57492 3	3102 9	Y	2820	2768 0	1 8	149
07		66030 X	60319	-0-	-5711	-0-	56761 3	269 4	Y	2990	3003 0	12 8	124
08		62651 X	61780	-0-	-871	-0-	58128 3	35 4	Y	3288	3323 0	13 8	76
09		60630 X	58801	-0-	-1829	-0-	55250 3	3551 9	Y	3228	3146 0	10 8	148
-----													
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID -> 285522		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10554		PERF.10863		- 20716	
04		48810 X	42509	-0-	-6301	-0-	35630 3	6879 9	Y	6254	6197 0	11 8	302
05		50437 X	43152	-0-	-7285	-0-	36959 3	6193 9	Y	5630	5671 0	17 8	244
06		48810 X	41046	-0-	-7764	-0-	34718 3	162 4	Y	5605	5750 0	3 8	96
07		43927 X	43065	-0-	-862	-0-	36859 3	333 4	Y	5339	5254 0	20 8	161
08		43927 X	42972	-0-	-955	-0-	36950 3	279 4	Y	5221	5173 0	17 8	192
09		42510 X	39879	-0-	-2631	-0-	34596 3	5283 9	Y	4803	4779 0	12 8	204

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10956	-		20689		
04		44760 X	44170	-0-	-590	-0-	42177 3	1993 9	N	1812	1803 0	12 8			100	
05		46252 X	44203	-0-	-2049	-0-	41943 3	159 4	N	1910	1730 0	10 8			270	
							2101 9									
06		49080 X	40437	-0-	-8643	-0-	38548 3	1889 9	N	1717	1793 0	2 8			192	
07		50716 X	40345	-0-	-10371	-0-	38367 3	1978 9	N	1798	1758 0	12 8			220	
08		50716 X	40258	-0-	-10458	-0-	38445 3	1813 9	N	1648	1755 0	10 8			103	
09		44160 X	NO RPT	-0-	-44160	-0-			N	NO RPT					103	
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID ->	285590	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10724	-		17910		
04		26160 X	16165	-0-	-9995	-0-	14599 3	1566 9	Y	1424	1503 0	4 8			79	
05		25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	22650 3	1 4	Y	2520	2383 0	7 8			209	
							2772 9									
06		26310 X	23738	-0-	-2572	-0-	21307 3	2431 9	Y	2210	2203 0	1 8			215	
07		27187 X	22401	-0-	-4786	-0-	20006 3	209 4	Y	1987	2110 0	12 8			80	
							2186 9									
08		27187 X	21614	-0-	-5573	-0-	18958 3	142 4	Y	2285	2135 0	10 8			220	
09		24600 X	NO RPT	-0-	-24600	-0-	2514 9		Y	NO RPT					220	
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	11248	-		18403		
04		27660 X	19444	-0-	-8216	-0-	17567 3	1877 9	Y	1706	1769 0	5 8			94	
05		29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	27059 3	1 4	Y	2531	2407 0	8 8			210	
							2784 9									
06		28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	25954 3	2610 9	Y	2373	2350 0	2 8			231	
07		29295 X	27829	-0-	-1466	-0-	24893 3	257 4	Y	2435	2553 0	15 8			98	
							2679 9									
08		29295 X	25657	-0-	-3638	-0-	22839 3	170 4	Y	2407	2262 0	11 8			232	
09		28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-	2648 9		Y	NO RPT					232	
FLEMING 13		WELL #: 10H		RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878	-		14324		
04		31710 X	30200	-0-	-1510	-0-	29376 3	824 9	N	749	755 0				162	
05		32364 X	30505	-0-	-1859	-0-	29678 3	827 9	N	752	769 0				145	
06		30750 X	29006	-0-	-1744	-0-	28177 3	829 9	N	754	741 0	4 8			154	
07		31217 X	29087	-0-	-2130	-0-	28291 3	796 9	N	724	713 0				165	
08		31217 X	28448	-0-	-2769	-0-	27714 3	734 9	N	667	720 0				112	
09		30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-			N	NO RPT					112	
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	10958	-		20709		
04		19620 X	4277	-0-	-15343	-0-	3371 3	906 9	N	824	810 0	8 8			232	
05		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			N	13	13 8				232	
06		17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-			Y	-0-	232 0				-0-	
07		17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-			Y	-0-					-0-	
08		17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-			Y	-0-					-0-	
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 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
		WELL #: 10H		RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11288	-		23487		
04	45690 X	45613	-0-	-77	-0-	42075	3	3538	9	Y	3216	2969	0	7	8	329
05	47213 X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107
06	45690 X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3	3465	9	Y	3150	2929	0	2	8	326
07	47120 X	43486	-0-	-3634	-0-	39837	3	444	4	Y	2914	3114	0	13	8	113
						3205	9									
08	47120 X	44971	-0-	-2149	-0-	41308	3	176	4	Y	3170	3170	0	13	8	100
						3487	9									
09	45600 X	41973	-0-	-3627	-0-	38356	3	3617	9	Y	3288	3093	0	8	8	287
SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710	-		19709		
04	63360 X	58188	-0-	-5172	-0-	54908	3	3280	9	N	2982	3127	0			109
05	63984 X	59677	-0-	-4307	-0-	56162	3	3515	9	N	3195	3162	0			142
06	61110 X	56653	-0-	-4457	-0-	53204	3	157	4	N	2993	2927	0	7	8	201
						3292	9									
07	62062 X	57243	-0-	-4819	-0-	53671	3	479	4	N	2812	2876	0			137
						3093	9									
08	62062 X	56476	-0-	-5586	-0-	53198	3	3278	9	N	2980	2922	0			195
09	58200 X	52992	-0-	-5208	-0-	50168	3	2824	9	N	2567	2581	0			181
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	-		18167		
04	20700 X	19578	-0-	-1122	-0-	17467	3	6	4	Y	1914	1889	0	43	8	221
						2105	9									
05	21390 X	20501	-0-	-889	-0-	18050	3	58	4	Y	2175	2187	0			209
						2393	9									
06	20520 X	19440	-0-	-1080	-0-	17115	3	69	4	Y	2051	2023	0			237
						2256	9									
07	21018 X	19479	-0-	-1539	-0-	17167	3	198	4	Y	1922	2008	0			151
						2114	9									
08	18631 X	18166	-0-	-465	-0-	15885	3	225	4	Y	1869	1793	0			227
						2056	9									
09	18030 X	16991	-0-	-1039	-0-	14383	3	586	4	Y	1838	1815	0			250
						2022	9									
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	-		20244		
04	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	29081	3	4121	9	N	3746	3475	0	6	8	522
05	33883 X	33739	-0-	-144	-0-	29518	3	4221	9	N	3837	4075	0	10	8	274
06	33900 X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030 X	31613	-0-	-3417	-0-	27563	3	152	4	N	3544	3635	0	13	8	103
						3898	9									
08	35030 X	27908	-0-	-7122	-0-	24407	3	3501	9	N	3183	3055	0	8	8	223
09	33210 X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					N	NO RPT					223
CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	-		17730		
04	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	32389	3	3506	9	Y	3187	3188	0	5	8	86
05	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	35372	3	3607	9	Y	3279	3281	0	9	8	75
06	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	31082	3	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
						3403	9									
07	35216 X	31520	-0-	-3696	-0-	27528	3	276	4	Y	3378	3462	0	11	8	103
						3716	9									
08	33325 X	18347	-0-	-14978	-0-	16433	3	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
						1854	9									
09	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					51

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318											
04	20430 X	20430	-0-	-0-	18889 3	1541 9	N	1401	1475 0	65 8	374
05	20091 X	20091	-0-	-0-	18598 3	60 4	N	1303	1298 0		379
					1433 9						
06	18498 X	18498	-0-	-0-	16733 3	400 4	N	1241	1090 0		530
					1365 9						
07	21111 X	18089	-0-	-3022	16833 3	210 4	N	951	1191 0		290
					1046 9						
08	21111 X	17263	-0-	-3848	15470 3	247 4	N	1405	1360 0		335
					1546 9						
09	20430 X	NO RPT	-0-	-20430			N	NO RPT			335
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501											
04	28890 X	28597	-0-	-293	25812 3	2785 9	N	2532	2503 0	7 8	265
05	29109 X	28529	-0-	-580	25617 3	2912 9	N	2647	2674 0	12 8	226
06	29190 X	23130	-0-	-6060	20411 3	346 4	N	2157	2258 0	2 8	123
					2373 9						
07	30163 X	22069	-0-	-8094	19482 3	432 4	N	1959	1950 0	18 8	114
					2155 9						
08	30163 X	20051	-0-	-10112	17588 3	2463 9	N	2239	2122 0	10 8	221
09	28590 X	NO RPT	-0-	-28590			N	NO RPT			221
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743											
04	24242 X	24242	-0-	-0-	20578 3	3664 9	N	3331	3284 0	8 8	337
05	27560 X	27560	-0-	-0-	23429 3	4131 9	N	3755	3741 0	14 8	337
06	27668 X	27668	-0-	-0-	23913 3	3755 9	N	3414	3152 0	2 8	597
07	29405 X	29405	-0-	-0-	25021 3	175 4	N	3826	3849 0	16 8	558
					4209 9						
08	27559 X	26862	-0-	-697	23098 3	3764 9	N	3422	3344 0	14 8	622
09	27660 X	NO RPT	-0-	-27660			N	NO RPT			622
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692											
04	47850 X	40156	-0-	-7694	34284 3	5872 9	N	5338	5316 0	8 8	131
05	43834 X	40365	-0-	-3469	34498 3	5867 9	N	5334	5336 0	15 8	114
06	42420 X	37412	-0-	-5008	30998 3	956 4	N	4962	4964 0	3 8	109
					5458 9						
07	42067 X	37450	-0-	-4617	30836 3	732 4	N	5347	5311 0	17 8	128
					5882 9						
08	42067 X	36311	-0-	-5756	30996 3	5315 9	N	4832	4807 0	14 8	139
09	40170 X	NO RPT	-0-	-40170			N	NO RPT			139
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837											
04	30197 X	30197	-0-	-0-	25947 3	4250 9	N	3864	3859 0	8 8	156
05	31260 X	31260	-0-	-0-	26931 3	4329 9	N	3935	3853 0	15 8	223
06	23910 X	23910	-0-	-0-	20020 3	550 4	N	3036	2944 0		315
					3340 9						
07	29076 X	29076	-0-	-0-	24194 3	797 4	N	3714	3723 0	18 8	288
					4085 9						
08	29829 X	29829	-0-	-0-	25811 3	4018 9	N	3653	3521 0	24 8	396
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			396

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807															
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		28643 X	28643	-0-	-0-	-0-	24147	3	4496	9	Y	4087	4060	7 8	73
05		29526 X	29526	-0-	-0-	-0-	25006	3	4520	9	Y	4109	4115	12 8	55
06		26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	1 8	98
07		38262 X	38262	-0-	-0-	-0-	32787	3	5475	9	Y	4977	4961	15 8	99
08		32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	11 8	104
09		28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT			104
-----															
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320															
04		32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	29013	3	3342	9	Y	3038	3033	8 8	76
05		32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	13 8	87
06		27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	2 8	188
07		28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	24095	3	295	4	Y	3570	3680	10 8	68
08		29357 X	26684	-0-	-2673	-0-	22998	3	148	4	Y	3216	3256	11 8	17
*09		31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	27238	3	7	4	Y	3569	3356	6 8	224
							3926	9							
-----															
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829															
04		52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	48035	3	4627	9	Y	4206	4340	9 8	97
05		51367 X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	21 8	196
06		49710 X	48739	-0-	-971	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	4 8	344
07		51367 X	47517	-0-	-3850	-0-	5216	9							
							41978	3	523	4	Y	4560	4439	25 8	440
08		51212 X	46550	-0-	-4662	-0-	5016	9							
							40858	3	728	4	Y	4513	4582	24 8	347
09		49560 X	44612	-0-	-4948	-0-	4964	9							
							39847	3	4765	9	Y	4332	4328	15 8	336
-----															
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947															
04		34770 X	22156	-0-	-12614	-0-	18633	3	285	4	Y	2944	2883	21 8	47
05		35929 X	17059	-0-	-18870	-0-	3238	9							
06		34770 X	27411	-0-	-7359	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	5 8	122
							22756	3	289	4	Y	3969	3859	28 8	204
07		31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	4366	9							
							24558	3	2020	4	Y	4107	4237		74
08		22909 X	18592	-0-	-4317	-0-	4518	9							
							12342	3	3689	4	Y	2328	2337	1 8	64
09		27420 X	24717	-0-	-2703	-0-	2561	9							
							20265	3	1748	4	Y	2458	2439		83
							2704	9							
-----															
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459															
04		31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	111	1	27326	3	Y	3479	3485	4 8	118
05		31031 X	31128	-0-	97	-0-	3827	9							
06		30030 X	28395	-0-	-1635	-0-	114	1	27198	3	Y	3469	3463	7 8	117
07		31031 X	30034	-0-	-997	-0-	3816	9							
							121	1	24060	3	Y	3072	3092	1 8	96
08	DLQ	G-10	29823	-0-	29823	29823	835	4	3379	9					
							108	1	24901	3	Y	3488	3472	8 8	104
*09		58499 X	28676	-0-	-29823	-0-	1188	4	3837	9					
							130	1	25314	3	Y	3539	3425	8 8	210
							486	4	3893	9					
							45	1	24867	3	Y	3336	3375	5 8	166
							94	4	3670	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WESTWAY 2122		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532						
04	39900 X	-0-	-0-	-39900	-0-					N	-0-					970
05	41230 X	26970	-0-	-14260	-0-	25305	3	101	4	N	1422	1388	1			1004
06	39450 X	28829	-0-	-10621	-0-	1564	9	221	4	N	1607	1693	1	9	8	909
07	35787 X	35787	-0-	-0-	-0-	26840	3	1462	4	N	1882	2111	1			680
08	38337 X	38337	-0-	-0-	-0-	1768	9	704	4	N	1974	1561	1			1093
*09	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	32255	3	1988	9	N	1807	1746	1			1154
		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601						
04	43767 X	43767	-0-	-0-	-0-	37134	3	6633	9	Y	6030	6025	0	9	8	211
05	43741 X	44653	-0-	912	-0-	38442	3	6211	9	Y	5646	5650	0	14	8	193
06	42330 X	40319	-0-	-2011	-0-	34301	3	300	4	Y	5198	5087	0	2	8	302
07	44579 X	44579	-0-	-0-	-0-	5718	9	745	4	Y	5634	5709	0	18	8	209
08	DLQ G-10	44950	-0-	44950	44950	37637	3	521	4	Y	5446	5454	0	15	8	186
*09	86377 X	41427	-0-	-44950	-0-	6197	9	5058	9	Y	4598	4576	0	10	8	198
		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188						
04	20550 X	19333	-0-	-1217	-0-	18235	3	1098	9	Y	998	997	0	3	8	34
05	20677 X	19006	-0-	-1671	-0-	17843	3	1163	9	Y	1057	1028	0	4	8	59
06	19170 X	17248	-0-	-1922	-0-	15919	3	138	4	Y	1083	1060	0	1	8	81
07	19964 X	17891	-0-	-2073	-0-	1191	9	1021	4	Y	1108	1140	0	6	8	43
08	19964 X	15167	-0-	-4797	-0-	15651	3	1386	9	Y	1260	1081	0	6	8	216
09	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-	1219	9			Y	NO RPT					216
		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151						
04	33180 X	32769	-0-	-411	-0-	28863	3	3906	9	Y	3551	3542	0	5	8	124
05	34286 X	35599	-0-	1313	-0-	31387	3	4212	9	Y	3829	3812	0	10	8	131
06	32160 X	31620	-0-	-540	-0-	27485	3	241	4	Y	3540	3463	0	2	8	206
07	33852 X	32974	-0-	-878	-0-	3894	9	565	4	Y	3543	3606	0	12	8	131
08	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	28512	3	408	4	Y	3715	3709	0	10	8	127
*09	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	3897	9	4728	9	Y	4298	4231	0	9	8	185
		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490						
04	18390 X	17273	-0-	-1117	-0-	15576	3	1697	9	N	1543	1603	0	2	8	139
05	18538 X	17854	-0-	-684	-0-	15928	3	135	4	N	1628	1600	0	5	8	162
06	18990 X	17233	-0-	-1757	-0-	1791	9	596	4	N	1548	1491	0	1	8	218
07	19623 X	17222	-0-	-2401	-0-	14934	3	107	4	N	1516	1514	0	5	8	215
08	19623 X	17446	-0-	-2177	-0-	1703	9	1565	9	N	1423	1505	0	5	8	128
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-	1668	9			N	NO RPT					128



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990															
04	31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	27636	3	3662	9	Y	3329	3291	0	6 8	161
05	31302 X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9 8	131
06	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	25950	3	121	4	Y	2585	2671	0	1 8	44
07	32333 X	29174	-0-	-3159	-0-	25781	3	233	4	Y	2873	2819	0	11 8	87
08	32333 X	31883	-0-	-450	-0-	28188	3	213	4	Y	3165	3126	0	10 8	116
09	31290 X	30378	-0-	-912	-0-	26927	3	3451	9	Y	3137	3112	0	8 8	133
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245															
04	43980 X	42302	-0-	-1678	-0-	38400	3	3902	9	N	3547	3578	0	8 8	120
05	44299 X	42249	-0-	-2050	-0-	38203	3	4046	9	N	3678	3562	0	16 8	220
06	43110 X	39560	-0-	-3550	-0-	35203	3	614	4	N	3403	3380	0	3 8	240
07	44547 X	38968	-0-	-5579	-0-	34136	3	1110	4	N	3384	3467	0	18 8	139
08	44547 X	37556	-0-	-6991	-0-	33936	3	3620	9	N	3291	3294	0	16 8	120
09	42300 X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT				120
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220															
04	56623 X	56623	-0-	-0-	-0-	54899	3	1724	9	N	1567	1422	0	8 8	257
05	58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	56772	3	1452	9	N	1320	1309	0	14 8	254
06	55558 X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2 8	257
07	58497 X	54840	-0-	-3657	-0-	53263	3	1577	9	N	1434	1489	0	15 8	187
08	58497 X	54364	-0-	-4133	-0-	52725	3	1639	9	N	1490	1480	0	13 8	184
09	56610 X	NO RPT	-0-	-56610	-0-					N	NO RPT				184
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158															
04	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-	24980	3	1795	9	N	1632	1434	0	64 8	541
05	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	24259	3	61	4	N	1088	1250	0		379
06	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	21578	3	36	4	N	1331	1359	0		351
07	23565 X	23565	-0-	-0-	-0-	21813	3	236	4	N	1378	1188	0		541
08	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	18601	3	506	4	N	1162	1251	0		452
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1278	9			N	NO RPT				452
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879															
04	27960 X	25755	-0-	-2205	-0-	22763	3	2992	9	Y	2720	2592	0	6 8	532
05	26846 X	20868	-0-	-5978	-0-	18137	3	2731	9	Y	2483	2583	0	9 8	423
06	27900 X	17175	-0-	-10725	-0-	13599	3	998	4	Y	2344	2425	0	1 8	341
07	28830 X	17129	-0-	-11701	-0-	14205	3	366	4	Y	2325	2377	0	10 8	279
08	28830 X	17376	-0-	-11454	-0-	14518	3	75	4	Y	2530	2412	0	10 8	387
09	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-	2783	9			Y	NO RPT				387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	49 1	39777 3	Y	4418	4430 0	9 8 194
						4860 9					
05	44392 X	49253	-0-	4861	-0-	51 1	44761 3	Y	4037	4104 0	9 8 118
						4441 9					
06	42960 X	42797	-0-	-163	-0-	59 1	38470 3	Y	3634	3629 0	2 8 121
						271 4	3997 9				
07	46190 X	42525	-0-	-3665	-0-	58 1	38598 3	Y	3517	3504 0	10 8 124
						3869 9					
08	46190 X	36262	-0-	-9928	-0-	58 1	31937 3	Y	3879	3724 0	10 8 269
						4267 9					
09	47670 X	32661	-0-	-15009	-0-	59 1	27990 3	Y	4193	4128 0	8 8 326
						4612 9					

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

04	21450 X	18532	-0-	-2918	-0-	16373 3	2159 9	Y	1963	1929 0	5 8 384
05	22165 X	19968	-0-	-2197	-0-	17882 3	2086 9	Y	1896	1950 0	7 8 323
06	21120 X	15060	-0-	-6060	-0-	12436 3	912 4	Y	1556	1652 0	1 8 226
						1712 9					
07	21824 X	18463	-0-	-3361	-0-	16099 3	414 4	Y	1773	1779 0	7 8 213
						1950 9					
08	DLQ G-10	26453	-0-	26453	26453	23976 3	125 4	Y	2138	2015 0	9 8 327
						2352 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26453			Y	NO RPT		327

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

04	35460 X	23597	-0-	-11863	-0-	78 1	19387 3	Y	3756	3772 0	4 8 128
						4132 9					
05	25110 X	23364	-0-	-1746	-0-	80 1	19056 3	Y	3844	3835 0	8 8 129
						4228 9					
06	26850 X	20077	-0-	-6773	-0-	80 1	15848 3	Y	3272	3298 0	1 8 102
						550 4	3599 9				
07	27745 X	23673	-0-	-4072	-0-	81 1	18690 3	Y	3646	3632 0	8 8 108
						891 4	4011 9				
08	27745 X	23155	-0-	-4590	-0-	96 1	18721 3	Y	3617	3502 0	9 8 214
						359 4	3979 9				
09	23610 X	22194	-0-	-1416	-0-	33 1	18288 3	Y	3458	3494 0	6 8 172
						69 4	3804 9				

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

04	57210 X	48960	-0-	-8250	-0-	52 1	42543 3	Y	5786	5805 0	12 8 254
						6365 9					
05	59117 X	46517	-0-	-12600	-0-	46 1	40409 3	Y	5511	5592 0	12 8 161
						6062 9					
06	54900 X	37049	-0-	-17851	-0-	49 1	31695 3	Y	4619	4624 0	2 8 154
						224 4	5081 9				
07	51584 X	40070	-0-	-11514	-0-	51 1	34165 3	Y	5322	5273 0	15 8 188
						5854 9					
08	51584 X	48848	-0-	-2736	-0-	78 1	42995 3	Y	5250	5059 0	14 8 365
						5775 9					
*09	50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	94 1	44391 3	Y	5415	5349 0	10 8 421
						5957 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC			//CONT.// 124807											
WOODSON 36 ALLOC B			WELL #: 20H RRCID -> 287146				COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		47610 X	42679	-0-	-4931	-0-	38271 3	4408 9	Y	4007	4004 0	9 8	234	
05		49197 X	44960	-0-	-4237	-0-	40385 3	4575 9	Y	4159	3981 0	13 8	399	
06		47610 X	42317	-0-	-5293	-0-	38776 3	3541 9	Y	3219	3023 0	2 8	593	
07		44113 X	43530	-0-	-583	-0-	40151 3	110 4	Y	2972	3367 0	13 8	185	
							3269 9							
08		44113 X	39449	-0-	-4664	-0-	36366 3	3083 9	Y	2803	2807 0	10 8	171	
09		43500 X	40977	-0-	-2523	-0-	37953 3	3024 9	Y	2749	2722 0	8 8	190	
-----														
SAUL 3526 ALLOC. A			WELL #: 11H RRCID -> 287148				COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976			
04		35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	30974 3	5007 9	Y	4552	4205 0	10 8	465	
05		37107 X	33500	-0-	-3607	-0-	29188 3	4312 9	Y	3920	4215 0	15 8	155	
06		35910 X	29462	-0-	-6448	-0-	26073 3	3389 9	Y	3081	2915 0	2 8	319	
07		37107 X	30870	-0-	-6237	-0-	26660 3	297 4	Y	3557	3722 0	16 8	138	
							3913 9							
08		37913 X	33600	-0-	-4313	-0-	29614 3	126 4	Y	3509	3522 0	14 8	111	
							3860 9							
09		35970 X	31665	-0-	-4305	-0-	27472 3	4193 9	Y	3812	3580 0	10 8	333	
-----														
THURMOND 132 ALLOC C			WELL #: 11H RRCID -> 287221				COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167			
04		41730 X	36857	-0-	-4873	-0-	224 1	32297 3	Y	3490	3514 0	25 8	56	
							497 4	3839 9						
05		43121 X	42478	-0-	-643	-0-	38472 3	4006 9	Y	3642	3511 0	7 8	180	
06		41730 X	40402	-0-	-1328	-0-	36110 3	458 4	Y	3485	3462 0	24 8	179	
							3834 9							
07		39809 X	39809	-0-	-0-	-0-	33260 3	2736 4	Y	3466	3582 0		63	
							3813 9							
08		42470 X	27332	-0-	-15138	-0-	1230 1	17354 3	Y	2966	2947 0	1 8	81	
							5485 4	3263 9						
09		41100 X	35300	-0-	-5800	-0-	624 1	27911 3	Y	3919	3868 0		132	
							2454 4	4311 9						
-----														
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			WELL #: 11H RRCID -> 287796				COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918			
04		59820 X	57047	-0-	-2773	-0-	52997 3	4050 9	Y	3682	3669 0	10 8	92	
05		59861 X	46276	-0-	-13585	-0-	42846 3	3430 9	Y	3118	3106 0	13 8	91	
06		55290 X	40974	-0-	-14316	-0-	37571 3	3403 9	Y	3094	2992 0	2 8	191	
07		58962 X	38512	-0-	-20450	-0-	35404 3	433 4	Y	2432	2570 0	7 8	46	
							2675 9							
08		62683 X	62683	-0-	-0-	-0-	58981 3	379 4	Y	3021	3041 0	10 8	16	
							3323 9							
*09		66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	61898 3	15 4	Y	4366	4100 0	8 8	274	
							4803 9							
-----														
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 12H RRCID -> 288082				COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822			
04		79800 X	53093	-0-	-26707	-0-	48238 3	4855 9	Y	4414	4373 0	12 8	111	
05		82460 X	63448	-0-	-19012	-0-	58150 3	5298 9	Y	4816	4767 0	20 8	140	
06		77580 X	56592	-0-	-20988	-0-	51641 3	4951 9	Y	4501	4360 0	3 8	278	
07		55957 X	55957	-0-	-0-	-0-	51019 3	624 4	Y	3922	4114 0	11 8	75	
							4314 9							
08		62682 X	48367	-0-	-14315	-0-	44034 3	283 4	Y	3682	3725 0	12 8	20	
							4050 9							
09		60660 X	46100	-0-	-14560	-0-	42101 3	10 4	Y	3626	3413 0	6 8	227	
							3989 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10976	- 21741
04		94560 X	94560	-0-	-0-	30	1	81190	2	Y	12127	12106 0	20 8 208
05		84599 X	75883	-0-	-8716	13340	9						
06		85084 X	85084	-0-	-0-	31	1	62746	2	Y	10293	10268 0	34 8 199
07		97712 X	84222	-0-	-13490	1784	4	11322	9				
08		97712 X	77568	-0-	-20144	30	1	73247	2	Y	10734	10665 0	5 8 263
09		94560 X	NO RPT	-0-	-94560	11807	9						
						31	1	66169	2	Y	10144	10215 0	31 8 161
						6864	4	11158	9				
						31	1	67136	2	Y	9455	9355 0	34 8 227
						10401	9						
										Y	NO RPT		227
				WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10457	- 16707
04		41700 X	39688	-0-	-2012	35071	3	4617	9	Y	4197	4208 0	7 8 114
05		43090 X	39029	-0-	-4061	34779	3	4250	9	Y	3864	3879 0	11 8 88
06		41490 X	39698	-0-	-1792	35290	3	34	4	Y	3976	3808 0	2 8 254
07		41106 X	35435	-0-	-5671	4374	9						
08		22570 X	22570	-0-	-0-	31161	3	313	4	Y	3601	3734 0	11 8 110
09		35610 X	NO RPT	-0-	-35610	3961	9						
						19616	3	72	4	Y	2620	2643 0	8 8 79
						2882	9						
										Y	NO RPT		79
				WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10484	- 20349
04		116190 X	69812	-0-	-46378	64597	3	5215	9	Y	4741	4810 0	6 8 127
05		110205 X	82497	-0-	-27708	76051	3	6446	9	Y	5860	5799 0	11 8 177
06		93060 X	76312	-0-	-16748	70339	3	5973	9	Y	5430	5319 0	2 8 286
07		95108 X	75803	-0-	-19305	69891	3	331	4	Y	5074	5129 0	20 8 211
08		92163 X	71827	-0-	-20336	5581	9						
09		79830 X	68693	-0-	-11137	66698	3	40	4	Y	4626	4713 0	18 8 106
						5089	9						
						63436	3	5257	9	Y	4779	4652 0	14 8 219
				WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 22090
04		95430 X	66738	-0-	-28692	30	1	58600	2	Y	7371	7366 0	12 8 127
05		57629 X	40630	-0-	-16999	8108	9						
06		66258 X	66258	-0-	-0-	31	1	34376	2	Y	4768	4787 0	16 8 92
07		68975 X	66313	-0-	-2662	978	4	5245	9				
08		68975 X	61929	-0-	-7046	30	1	58427	2	Y	7092	7007 0	3 8 174
09		66750 X	NO RPT	-0-	-66750	7801	9						
						31	1	53281	2	Y	6794	6839 0	21 8 108
						5528	4	7473	9				
						31	1	54537	2	Y	6692	6615 0	24 8 161
						7361	9						
										Y	NO RPT		161

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10608	-		17789	
04		55320 X	49706	-0-	-5614	-0-	43516	3	6190	9	Y	5627	5609	0	7	8	151
05		52173 X	46736	-0-	-5437	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163
06		46200 X	43125	-0-	-3075	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2	8	266
07		51367 X	42347	-0-	-9020	-0-	36881	3	175	4	Y	4810	4857	0	19	8	200
							5291	9									
08		48236 X	39368	-0-	-8868	-0-	34529	3	21	4	Y	4380	4462	0	17	8	101
							4818	9									
09		46680 X	35530	-0-	-11150	-0-	31042	3	4488	9	Y	4080	3982	0	12	8	187
		LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	10561	-		20596	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	23755	-0-	23755	23755	19143	3	732	4	Y	3527	3325	0			202
							3880	9									
07		14B2 EXT	182032	-0-	182032	205787	152489	3	1260	4	Y	25712	25747	0			167
							28283	9									
*08		DELQ PR	183373	-0-	183373	389160	154145	3	672	4	Y	25960	25887	0	9	8	231
							28556	9									
09		164130 X	NO RPT	-0-	-164130	225030					Y	NO RPT					231
		CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10929	-		17526	
04		64710 X	47141	-0-	-17569	-0-	42561	3	4580	9	Y	4164	4193	0	7	8	113
05		46624 X	44044	-0-	-2580	-0-	39481	3	4563	9	Y	4148	4155	0	12	8	94
06		50820 X	40795	-0-	-10025	-0-	36447	3	35	4	Y	3921	3762	0	2	8	251
							4313	9									
07		52514 X	44410	-0-	-8104	-0-	40258	3	404	4	Y	3407	3543	0	11	8	104
							3748	9									
08		27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25308	3	93	4	Y	2357	2383	0	7	8	71
							2593	9									
09		47130 X	NO RPT	-0-	-47130	-0-					Y	NO RPT					71
		GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #:	12H	RRCID ->	288348	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	14182	-0-	14182	14182	10928	3	418	4	Y	2578	2431	0			147
							2836	9									
07		14B2 EXT	109660	-0-	109660	123842	90431	3	748	4	Y	16801	16839	0			109
							18481	9									
08		14B2 EXT	114846	-0-	114846	238688	97096	3	423	4	Y	15752	15716	0	5	8	140
							17327	9									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	238688					Y	NO RPT					140

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		//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	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837												
04	82740 X	43193	-0-	-39547	-0-	30 1	39763 2	Y	3091	3117 0	5 8	53
						3400 9						
05	76787 X	36226	-0-	-40561	-0-	31 1	31727 2	Y	3242	3221 0	11 8	63
						902 4	3566 9					
06	51589 X	50008	-0-	-1581	-0-	30 1	45866 2	Y	3738	3707 0	2 8	92
						4112 9						
07	60388 X	48576	-0-	-11812	-0-	31 1	40550 2	Y	3443	3470 0	10 8	55
						4208 4	3787 9					
08	57164 X	47669	-0-	-9495	-0-	31 1	43450 2	Y	3807	3757 0	14 8	91
						4188 9						
09	43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-			Y	NO RPT			91
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981												
04	55200 X	46873	-0-	-8327	-0-	41883 3	4990 9	N	4536	4527 0	6 8	114
05	53444 X	46339	-0-	-7105	-0-	41315 3	5024 9	N	4567	4282 0	10 8	389
06	51660 X	39749	-0-	-11911	-0-	35673 3	4076 9	N	3705	3660 0	1 8	433
07	53382 X	43958	-0-	-9424	-0-	39303 3	4655 9	N	4232	4232 0	11 8	422
08	53382 X	43887	-0-	-9495	-0-	39622 3	4265 9	N	3877	4011 0	10 8	278
09	46860 X	NO RPT	-0-	-46860	-0-			N	NO RPT			278
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366												
04	30420 X	25241	-0-	-5179	-0-	22160 3	201 4	Y	2618	2549 0	4 8	137
						2880 9						
05	31434 X	26478	-0-	-4956	-0-	23572 3	2906 9	Y	2642	2649 0	6 8	124
06	30420 X	20697	-0-	-9723	-0-	17913 3	449 4	Y	2123	2156 0	1 8	90
						2335 9						
07	26071 X	23392	-0-	-2679	-0-	19634 3	1136 4	Y	2384	2356 0	7 8	111
						2622 9						
08	DLQ G-10	21598	-0-	21598	21598	19090 3	170 4	Y	2125	2140 0	5 8	91
						2338 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21598			Y	NO RPT			91
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392												
04	64890 X	53274	-0-	-11616	-0-	48034 3	5240 9	Y	4764	4755 0	6 8	128
05	61876 X	52856	-0-	-9020	-0-	47552 3	5304 9	Y	4822	4795 0	9 8	146
06	55920 X	48111	-0-	-7809	-0-	43246 3	4865 9	Y	4423	4334 0	2 8	233
07	55056 X	47850	-0-	-7206	-0-	42814 3	203 4	Y	4394	4427 0	18 8	182
						4833 9						
08	55056 X	45927	-0-	-9129	-0-	41364 3	25 4	Y	4125	4196 0	16 8	95
						4538 9						
09	53280 X	43140	-0-	-10140	-0-	38786 3	4354 9	Y	3958	3859 0	12 8	182
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466												
04	79530 X	78231	-0-	-1299	-0-	66396 3	11835 9	Y	10759	10688 0	19 8	192
05	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	70977 3	12088 9	Y	10989	11002 0	31 8	148
06	79530 X	58980	-0-	-20550	-0-	50587 3	8393 9	Y	7630	7567 0	3 8	208
07	80848 X	40720	-0-	-40128	-0-	34521 3	6199 9	Y	5635	5714 0	17 8	112
08	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	43668 3	7666 9	Y	6969	6883 0	19 8	179
09	68670 X	NO RPT	-0-	-68670	-0-			Y	NO RPT			179

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC			//CONT.//	124807									
CROWLEY 7527 ALLOC. A			WELL #:	12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	10955 - 17940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		48090 X	33085	-0-	-15005	-0-	30240 2571 9	3 274 4	Y	2337	2300 0	3 8	122
05		40331 X	34029	-0-	-6302	-0-	31826 3	3 2203 9	Y	2003	2027 0	4 8	94
06		38010 X	33181	-0-	-4829	-0-	30139 3 2287 9	3 755 4	Y	2079	2084 0	1 8	88
07		39277 X	33269	-0-	-6008	-0-	29151 3 2432 9	3 1686 4	Y	2211	2190 0	6 8	103
08	DLQ	G-10	43635	-0-	43635	43635	40365 3 2910 9	3 360 4	Y	2645	2629 0	6 8	113
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	43635			Y	NO RPT			113
-----													
ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11146 - 20921
04		32070 X	31423	-0-	-647	-0-	28530 3	3 2893 9	Y	2630	2585 0	5 8	127
05		33179 X	33179	-0-	-0-	-0-	29856 3	3 3323 9	Y	3021	3008 0	9 8	131
06		32070 X	29591	-0-	-2479	-0-	26392 3 3076 9	3 123 4	Y	2796	2878 0	1 8	48
07		32457 X	31261	-0-	-1196	-0-	27201 3 3814 9	3 246 4	Y	3467	3397 0	13 8	105
08		33170 X	17532	-0-	-15638	-0-	14679 3 2742 9	3 111 4	Y	2493	2498 0	8 8	92
09		32100 X	16700	-0-	-15400	-0-	14290 3	3 2410 9	Y	2191	2184 0	6 8	93
-----													
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #:	20H	RRCID ->	288716	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.	10820 - 21431
04		124770 X	73730	-0-	-51040	-0-	30 1 8606 9	1 65094 2	Y	7824	7819 0	13 8	134
05		115134 X	48870	-0-	-66264	-0-	31 1 1196 4	1 42052 2	Y	5083	5102 0	17 8	98
06		77279 X	77279	-0-	-0-	-0-	30 1 8094 9	1 69155 2	Y	7358	7272 0	4 8	180
07		82172 X	82172	-0-	-0-	-0-	31 1 6904 4	1 66548 2	Y	7899	7929 0	24 8	126
08		76198 X	33913	-0-	-42285	-0-	31 1 3641 9	1 30241 2	Y	3310	3345 0	12 8	79
09		73740 X	NO RPT	-0-	-73740	-0-			Y	NO RPT			79
-----													
DOROTHY UNIT 38			WELL #:	12H	RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL	DEPTH	11328	PERF.	11587 - 22191
04		82830 X	47945	-0-	-34885	-0-	41922 3	3 6023 9	Y	5475	5421 0	10 8	98
05		76942 X	48315	-0-	-28627	-0-	41965 3	3 6350 9	Y	5773	5777 0	16 8	78
06		70200 X	42621	-0-	-27579	-0-	37004 3	3 5617 9	Y	5106	5043 0	2 8	139
07		49538 X	47299	-0-	-2239	-0-	41699 3	3 5600 9	Y	5091	5114 0	15 8	101
08		31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	28056 3	3 3529 9	Y	3208	3217 0	9 8	83
09		47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-			Y	NO RPT			83
-----													
DOROTHY UNIT 38			WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	11060 - 21311
04		109680 X	70122	-0-	-39558	-0-	62840 3	3 7282 9	Y	6620	6617 0	12 8	118
05		110174 X	86985	-0-	-23189	-0-	78498 3	3 8487 9	Y	7715	7707 0	22 8	104
06		101730 X	72744	-0-	-28986	-0-	65901 3	3 6843 9	Y	6221	6154 0	2 8	169
07		92504 X	67998	-0-	-24506	-0-	61339 3	3 6659 9	Y	6054	6085 0	18 8	120
08		53782 X	53782	-0-	-0-	-0-	48276 3	3 5506 9	Y	5005	4982 0	14 8	129
09		84180 X	NO RPT	-0-	-84180	-0-			Y	NO RPT			129



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	112798	-0-	112798	273027	91486	3	287	4	N	19114	19019	0	27 8 215
05	14B2 EXT	94529	-0-	94529	367556	21025	9	77596	3	N	15277	15285	0	45 8 162
06	444639 X	77083	-0-	-367556	-0-	16805	9	63419	3	N	12077	12007	0	18 8 214
07	107911 X	72050	-0-	-35861	-0-	13285	9	57749	3	N	10884	10873	0	36 8 189
*08	81090 X	54573	-0-	-26517	-0-	11972	9	44534	3	N	8669	8682	0	29 8 147
09	81090 X	NO RPT	-0-	-81090	-0-	9536	9			N	NO RPT			147
-----														
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID ->	290139	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH	11002	PERF.11030	- 18587	
04	14B2 EXT	61614	-0-	61614	172301	51082	3	160	4	N	9429	9399	0	13 8 106
05	14B2 EXT	53556	-0-	53556	225857	10372	9	45230	3	N	7502	7506	0	22 8 80
06	270474 X	44617	-0-	-225857	-0-	8252	9	37766	3	N	6023	5987	0	9 8 107
07	75888 X	41772	-0-	-34116	-0-	6625	9	34416	3	N	5425	5420	0	18 8 94
*08	71520 X	13233	-0-	-58287	-0-	5968	9	11256	3	N	1682	1742	0	6 8 28
09	61620 X	NO RPT	-0-	-61620	-0-	1850	9			N	NO RPT			28
-----														
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID ->	290140	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH	11277	PERF.11268	- 18749	
04	14B2 EXT	78914	-0-	78914	219247	67978	3	213	4	N	9748	9711	0	14 8 110
05	14B2 EXT	65871	-0-	65871	285118	10723	9	57023	3	N	7958	7961	0	23 8 84
06	339358 X	54240	-0-	-285118	-0-	8754	9	46931	3	N	6389	6351	0	9 8 113
07	84692 X	49889	-0-	-34803	-0-	7028	9	41888	3	N	5738	5732	0	19 8 100
*08	81960 X	36391	-0-	-45569	-0-	6312	9	31312	3	N	4296	4309	0	14 8 73
09	78900 X	NO RPT	-0-	-78900	-0-	4726	9			N	NO RPT			73
-----														
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID ->	290175	COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH	10420	PERF.10575	- 20549	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	44798	-0-	44798	44798	37074	3	32	4	Y	6993	6876	0	18 8 99
07	14B2 EXT	206362	-0-	206362	251160	7692	9	174383	3	Y	29064	29024	0	65 8 74
08	417906 X	166746	-0-	-251160	-0-	31970	9	142520	3	Y	21945	21923	0	17 8 79
09	186090 X	116514	-0-	-69576	-0-	24140	9	99959	3	Y	15048	15036	0	25 8 66
						16553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			WELL #: 11H	RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11075	- 21032			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	16677	-0-	16677	16677	13939 3	Y	2478	2428 0	15 8	35
						2726 9					
07	14B2 EXT	82984	-0-	82984	99661	69949 3	Y	11847	11769 0	83 8	30
						13032 9					
08	202441 X	102780	-0-	-99661	-0-	88475 3	Y	12955	12908 0	30 8	47
						14251 9					
*09	98712 X	98712	-0-	-0-	-0-	87508 3	Y	10184	10135 0	52 8	44
						11202 9					
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10730	- 20728			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	27899	-0-	27899	27899	22032 3	Y	5316	5224 0	17 8	75
						5848 9					
07	14B2 EXT	128241	-0-	128241	156140	103956 3	Y	22073	22031 0	61 8	56
						24280 9					
08	274172 X	118032	-0-	-156140	-0-	97968 3	Y	18186	18159 0	17 8	66
						20005 9					
09	106560 X	92819	-0-	-13741	-0-	77843 3	Y	13614	13594 0	27 8	59
						14975 9					
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10670	- 20568			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	35374	-0-	35374	35374	28792 3	Y	5961	5865 0	12 8	84
						6557 9					
07	14B2 EXT	161511	-0-	161511	196885	135248 3	Y	23869	23841 0	51 8	61
						26256 9					
08	353890 X	157005	-0-	-196885	-0-	134327 3	Y	20542	20514 0	15 8	74
						22596 9					
09	141330 X	83133	-0-	-58197	-0-	71548 3	Y	10531	10544 0	15 8	46
						11584 9					
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #: 21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL DEPTH 10940	PERF.11130	- 21065			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	23239	-0-	23239	23239	18975 3	Y	3862	3787 0	21 8	54
						4248 9					
07	14B2 EXT	101033	-0-	101033	124272	84112 3	Y	15379	15306 0	88 8	39
						16917 9					
08	212449 X	88177	-0-	-124272	-0-	74367 3	Y	12514	12483 0	25 8	45
						13765 9					
09	81060 X	76903	-0-	-4157	-0-	67031 3	Y	8974	8939 0	41 8	39
						9871 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	1.11170	-	21111	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	22754	-0-	22754	22754	19090	3	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
							3648	9									
07		14B2 EXT	136135	-0-	136135	158889	115867	3	6	4	Y	18420	18328	0	92	8	47
							20262	9									
08		288824 X	129935	-0-	-158889	-0-	112605	3	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
							17262	9									
09		121230 X	88340	-0-	-32890	-0-	76408	3	1	4	Y	10846	10817	0	39	8	47
							11931	9									
RICHMOND W STATE 4239 A-A				WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.	1.0638	-	18102	
04		14B2 EXT	99194	-0-	99194	311941	81622	3	256	4	N	15742	15717	0	22	8	177
							17316	9									
05		14B2 EXT	81555	-0-	81555	393496	67761	3	111	4	N	12439	12447	0	37	8	132
							13683	9									
06		459615 X	66119	-0-	-393496	-0-	54577	3	326	4	N	10196	10133	0	15	8	180
							11216	9									
07		104563 X	60378	-0-	-44185	-0-	48372	3	1950	4	N	9142	9133	0	30	8	159
							10056	9									
*08		101190 X	47917	-0-	-53273	-0-	39197	3	442	4	N	7525	7532	0	25	8	127
							8278	9									
09		99180 X	NO RPT	-0-	-99180	-0-					N	NO RPT					127
HAYES STATE UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.	1.0600	-	15270	
04		129030 X	52316	-0-	-76714	-0-	43985	3	8331	9	Y	7574	7524	0	5	8	206
05		133331 X	39956	-0-	-93375	-0-	33575	3	6381	9	Y	5801	5833	0	8	8	166
06		129030 X	40490	-0-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07		69564 X	37884	-0-	-31680	-0-	31690	3	419	4	Y	5250	5490	0	10	8	164
							5775	9									
08		69564 X	34174	-0-	-35390	-0-	28761	3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
							5147	9									
09		52320 X	29736	-0-	-22584	-0-	25092	3	4644	9	Y	4222	4255	0	5	8	100
HAYES STATE UNIT				WELL #:	42H	RRCID ->	290465	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	1.0550	-	15271	
04		109020 X	46075	-0-	-62945	-0-	38255	3	7820	9	Y	7109	7054	0	5	8	193
05		112654 X	41323	-0-	-71331	-0-	34518	3	6805	9	Y	6186	6194	0	8	8	177
06		109020 X	37189	-0-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07		58559 X	35023	-0-	-23536	-0-	29019	3	384	4	Y	5109	5330	0	9	8	160
							5620	9									
08		58559 X	32927	-0-	-25632	-0-	27399	3	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
							5275	9									
09		46080 X	30119	-0-	-15961	-0-	25159	3	4960	9	Y	4509	4537	0	6	8	107
GRADY STATE UNIT 2730				WELL #:	28H	RRCID ->	290507	COMPL. DATE	10/26/2020	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	1.1259	-	21174	
04		99750 X	90426	-0-	-9324	-0-	76059	3	14367	9	Y	13061	12723	0	25	8	313
05		103075 X	80853	-0-	-22222	-0-	69377	3	11476	9	Y	10433	10235	0	51	8	460
06		99750 X	80276	-0-	-19474	-0-	67422	3	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
							11716	9									
07		103075 X	65446	-0-	-37629	-0-	53534	3	758	4	Y	10140	10034	0	59	8	680
							11154	9									
08		103075 X	66362	-0-	-36713	-0-	54425	3	416	4	Y	10474	10747	0	52	8	355
							11521	9									
09		90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					Y	NO RPT					355

PHANTOM (WOLFCAMP)											CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
GELTEMEYER 61														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013											TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	N	16	358	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	358	
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71	429	
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69	498	
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1	499	
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	500	
-----														
OATMAN C18-27											WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487	
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2867	3	150	9	N	136	763	
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	791	
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	128	
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	130	
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	101	
*09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	101	
-----														
ROLWING 23											WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	164	
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1864	3	224	9	N	204	368	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	214	
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2	216	
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	216	
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	217	
-----														
OATMAN C18-25											WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
OATMAN C18-25											WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
OATMAN C18-25											WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
THORNTON TRUST 4-60											WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241	
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	505	3	59	9	N	54	167	
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	139	124	
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	103	227	
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	3	230	
08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-	230	
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8	238	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077  
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	360	9	N	327	174	1				391	
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	318	525	1	1	8		183	
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	305	177	1				311	
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	299	356	1				254	
08	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	162						416	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						418	

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	74	9	N	67						343
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	-0-	293	3			N	-0-						343
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-						343
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-						343
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-						343
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	3324	3	N	210	3	8				749
							231	9										
05	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1444	3	N	150	350	1	2	8		547
							165	9										
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	2326	3	N	534	178	1	734	5		169
							587	9										
07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	3	275	9	N	250						419
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	230	9	N	209	361	1				267
*09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	-0-	4780	3	471	9	N	428	360	1	1	8		334

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	64	3	N	20						448
							22	9										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						448
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	1	321	5				128
07	558 N	10	-0-	-548	-0-	-0-	10	3			N	-0-						128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1						129

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

04	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	9835	3	Y	874	395	1	6	8		994
							961	9										
05	10695 X	10335	-0-	-360	-0-	-0-	467	1	9507	3	Y	328	761	1	3	8		558
							361	9										
06	10350 X	9749	-0-	-601	-0-	-0-	452	1	8860	3	Y	397	696	1	1	8		258
							437	9										
07	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-	-0-	467	1	9570	3	Y	418	350	1	1	8		325
							460	9										
08	11625 X	9965	-0-	-1660	-0-	-0-	467	1	9025	3	Y	430	351	1	1	8		403
							473	9										
09	11250 X	9853	-0-	-1397	-0-	-0-	452	1	8988	3	Y	359	351	1	1	8		410
							395	9										

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	-0-	91	1				29
05	2883 X	17	-0-	-2866	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1				9
06	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	9	1				-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
08	T. A.	9	-0-	9	19	19	3	3	6	9	Y	5	2	1				3
09	T. A.	2	-0-	2	21	21	2	3			Y	-0-	3	1				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													CPTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
HONEY BADGER 54-T4-34															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 270063													COMPL. DATE 06/23/2016		
TOTAL DEPTH 10933													PERF.12991 - 15558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	30	3	23	9	N	21				267
05	4588 X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-				267
*06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	228	5		39
*07	4588 X	473	-0-	-4115	-0-	450	3	23	9	N	21				60
*08	186 X	29	-0-	-157	-0-	28	3	1	9	N	1				61
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2				63

  

OATMAN C19-4A													CPTY: WARD		
WELL #: 4H RRCID -> 270170													CAPACITY		
COMPL. DATE 03/09/2013													TOTAL DEPTH 10899		
PERF.11012 - 15662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	543	-0-	-2877	-0-	12	1	530	3	Y	1	191	1	1 8	61
						1	9								
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	66	125	1	1 8	1
06	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	T. A.	7	-0-	7	13	3	3	4	9	Y	4	2	1		3
09	T. A.	1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	3	1		-0-

  

DONALDSON 4-54													CPTY: WARD		
WELL #: 1H RRCID -> 270250													CAPACITY		
COMPL. DATE 01/19/2013													TOTAL DEPTH 11386		
PERF.10924 - 15129															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14550 X	10985	-0-	-3565	-0-	451	1	10313	3	N	201	154	0	5 8	405
						221	9								
05	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	467	1	14645	3	N	208	238	0	5 8	370
						229	9								
06	13950 X	11748	-0-	-2202	-0-	452	1	10922	3	N	340	363	0	1 8	346
						374	9								
07	13454 X	10419	-0-	-3035	-0-	467	1	9629	3	N	294	294	0	1 8	345
						323	9								
08	15345 X	9878	-0-	-5467	-0-	467	1	9157	3	N	231	184	0	2 8	390
						254	9								
09	14850 X	11793	-0-	-3057	-0-	452	1	11148	3	N	175	307	0	1 8	257
						193	9								

  

FOLK 4-34													CPTY: WARD		
WELL #: 1H RRCID -> 270389													CAPACITY		
COMPL. DATE 02/05/2013													TOTAL DEPTH 10779		
PERF.10697 - 15416															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1686	3	359	9	N	326	2	8		722
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243	9	N	221	545	1	1 8	397
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350	9	N	318				715
07	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205	9	N	186	376	1	1 8	524
08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8		576
*09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223	9	N	203	351	1		428

  

ROLWING 4-33													CPTY: WARD		
WELL #: 2H RRCID -> 270390													CAPACITY		
COMPL. DATE 02/03/2013													TOTAL DEPTH 10712		
PERF.10760 - 15508															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5587	3	55	9	N	50				682
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	1	8		712
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4325	3	39	9	N	35				747
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5608	3	45	9	N	41	1	8		787
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12959	3	35	9	N	32	1	8		818
*09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12196	3	56	9	N	51	353	1		516

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
HEAGNEY 4-48		WELL #:		1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10685 - 15269
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3300 X	2697	-0-	-603	-0-	417 1	2034 3	N	224	179 1	2 8	475
						246 9						
05	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	465 1	2227 3	N	192	178 1	2 8	487
						211 9						
06	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	445 1	2093 3	N	189	354 1		322
						208 9						
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	466 1	2391 3	N	177	1 8		498
						195 9						
08	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	466 1	2004 3	N	190	346 1	1 8	341
						209 9						
09	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	438 1	1851 3	N	151			492
						166 9						
-----												
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10402 - 15059
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198
-----												
KNIGHT 4-51		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10932 - 15836
04	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	19490 3	509 9	N	463	546 1	4 8	417
05	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19244 3	503 9	N	457	548 1	5 8	321
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	19622 3	488 9	N	444	184 1	1 8	580
07	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	20830 3	455 9	N	414	685 1	1 8	308
08	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	21224 3	507 9	N	461	184 1	1 8	584
*09	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19724 3	458 9	N	416	521 1	1 8	478
-----												
EGGERS 4-31		WELL #:		3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11206 - 15243
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCAFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-







PHANTOM (WOLF CAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SAMURAI 4-49 50 //CONT.// 141077															
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		45660 X	38130	-0-	-7530	-0-	444	1	34456	3	N	2936	2839	0	436
							230	9							
05		42253 X	39113	-0-	-3140	-0-	455	1	35807	3	N	2592	2690	0	322
							2851	9					15	8	
06		47580 X	35192	-0-	-12388	-0-	439	1	31826	3	N	2661	2623	0	357
							2927	9							
07		49166 X	36923	-0-	-12243	-0-	461	1	33522	3	N	2673	2684	0	343
							2940	9							
08		49166 X	36826	-0-	-12340	-0-	456	1	33499	3	N	2610	2625	0	323
							2871	9							
09		38130 X	34712	-0-	-3418	-0-	440	1	31544	3	N	2480	2437	0	365
							2728	9							
-----															
PISTOL C18-24															
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619															
04		28414 X	28414	-0-	-0-	-0-	25858	3	2556	9	N	2324	2299	0	366
05		28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	26475	3	2512	9	N	2284	2308	0	332
													9	8	
06		28080 X	26965	-0-	-1115	-0-	24751	3	2214	9	N	2013	2008	0	335
07		29357 X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	399
08		29357 X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	480
09		28410 X	27044	-0-	-1366	-0-	24863	3	2181	9	N	1983	1999	0	463
-----															
SAMURAI 4-49 50															
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940															
04		43770 X	40357	-0-	-3413	-0-	460	1	36197	3	N	3364	3313	0	324
							3700	9							
05		44392 X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	338
							3711	9					13	8	
06		42270 X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	446
							3601	9							
07		41695 X	40608	-0-	-1087	-0-	473	1	36444	3	N	3355	3396	0	402
							3691	9							
08		41695 X	40191	-0-	-1504	-0-	479	1	36333	3	N	3072	3161	0	309
							3379	9							
*09		40350 X	36964	-0-	-3386	-0-	465	1	33078	3	N	3110	3074	0	343
							3421	9							
-----															
SIEBER TRUST															
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
04		30330 X	20221	-0-	-10109	-0-	18240	3	1981	9	N	1801	2311	0	280
05		31093 X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0	250
06		28080 X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0	265
07		20894 X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	265
08		21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	265
							1412	9							
09		20220 X	19518	-0-	-702	-0-	18074	3	1444	9	N	1313	1079	0	482
-----															
SAMURAI 4-49-50															
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
04		52560 X	20020	-0-	-32540	-0-	390	1	16927	3	N	2457	2531	0	333
							2703	9							
05		24118 X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	331
							2618	9					7	8	
06		26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	544
							2943	9							
07		26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	410
							2806	9							
08		27256 X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	290
							2639	9							
*09		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	342	1	22996	3	N	2647	2361	0	574
							2912	9							



PHANTOM (WOLFECAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TIN STAR B //CONT.// 141077														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	403	1	22267	3	N	2451	2296	0	7 8 385
05	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	2696	9							
06	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1 1 354
07	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	3868	9							
08	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	393	1	19150	3	N	2371	2397	0	2 8 326
*09	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	2608	9							
						406	1	17233	3	N	1944	1950	0	2 8 318
						2138	9							
						440	1	20793	3	N	1911	1794	0	3 8 432
						2102	9							
						439	1	20212	3	N	1747	1894	0	1 8 284
						1922	9							
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
04	17310 X	17053	-0-	-257	-0-	14136	3	2917	9	N	2652	2711	0	7 8 546
05	17329 X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8 8 387
06	16770 X	15662	-0-	-1108	-0-	12975	3	2687	9	N	2443	2424	0	2 8 404
07	17608 X	14140	-0-	-3468	-0-	11530	3	2610	9	N	2373	2055	0	2 8 720
08	17608 X	16344	-0-	-1264	-0-	13240	3	3104	9	N	2822	3162	0	3 8 377
09	17040 X	10052	-0-	-6988	-0-	7987	3	2065	9	N	1877	1645	0	1 8 608
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129														
04	37710 X	36532	-0-	-1178	-0-	489	1	32143	3	N	3545	3471	0	10 8 342
05	37417 X	36437	-0-	-980	-0-	3900	9							
06	35490 X	35075	-0-	-415	-0-	495	1	31722	3	N	3836	3840	0	11 8 327
07	37758 X	35068	-0-	-2690	-0-	4220	9							
08	37758 X	34999	-0-	-2759	-0-	494	1	31010	3	N	3183	3235	0	2 8 273
09	36540 X	31223	-0-	-5317	-0-	70	4	3501	9					
						486	1	30407	3	N	3789	3594	0	2 8 466
						7	4	4168	9					
						483	1	30734	3	N	3350	3540	0	3 8 273
						97	4	3685	9					
						440	1	27042	3	N	3246	3245	0	1 8 273
						3571	9							
NINJA 4-50 49														
WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
04	42270 X	40795	-0-	-1475	-0-	947	1	34702	3	N	4678	4706	0	11 8 301
05	43276 X	41771	-0-	-1505	-0-	5146	9							
06	39810 X	38767	-0-	-1043	-0-	907	1	35684	3	N	4709	4640	0	1 1 357
07	42160 X	38086	-0-	-4074	-0-	5180	9							
08	42160 X	37651	-0-	-4509	-0-	942	1	33016	3	N	4372	4366	0	3 8 360
09	40800 X	2563	-0-	-38237	-0-	4809	9							
						988	1	32158	3	N	4491	4317	0	4 8 530
						4940	9							
						974	1	31659	3	N	4010	4198	0	5 8 337
						607	4	4411	9					
						105	1	1509	3	N	863	842	0	1 8 357
						949	9							







PHANTOM (WOLFECAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
POP C 4-59 60 //CONT.// 141077														
WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	43800 X	41477	-0-	-2323	-0-	844	1	35990	3	N	4221	4308	0	13 8 328
						4643	9							
05	45260 X	40828	-0-	-4432	-0-	890	1	35030	3	N	4462	4437	0	1 1 338
						4908	9					14 8		
06	42000 X	37194	-0-	-4806	-0-	863	1	31318	3	N	3656	3738	0	3 8 253
						991	4	4022	9					
07	42873 X	38238	-0-	-4635	-0-	867	1	32182	3	N	4190	3976	0	4 8 463
						580	4	4609	9					
08	42873 X	37463	-0-	-5410	-0-	855	1	32286	3	N	3913	3967	0	6 8 403
						18	4	4304	9					
*09	41490 X	35057	-0-	-6433	-0-	867	1	29256	3	N	3727	3739	0	2 8 389
						4100	9							
-----														
DINGO STATE														
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415														
04	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	452	1	26991	3	N	1681	1522	1	875
						4554	4	1849	9					
05	24862 X	22344	-0-	-2518	-0-	237	1	19631	3	N	839	864	1	850
						1553	4	923	9					
06	33180 X	31467	-0-	-1713	-0-	392	1	29087	3	N	1732	2197	1	385
						83	4	1905	9					
07	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	459	1	36916	3	N	2203	2046	1	542
						2423	9							
08	40073 X	40073	-0-	-0-	-0-	467	1	37259	3	N	2134	2225	1	451
						2347	9							
*09	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	452	1	29758	3	N	1858	1700	1	609
						2044	9							
-----														
LAYDEN														
WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
04	11310 X	9817	-0-	-1493	-0-	7541	3	2276	9	N	2069	2038	0	402
05	11470 X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0	343
06	11130 X	10436	-0-	-694	-0-	8192	3	2244	9	N	2040	1965	0	418
07	11501 X	10379	-0-	-1122	-0-	8203	3	2176	9	N	1978	2006	0	390
08	11501 X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1 8 393
09	10020 X	8475	-0-	-1545	-0-	6569	3	1906	9	N	1733	1711	0	415
-----														
BLAZING SADDLES STATE A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
04	66030 X	60986	-0-	-5044	-0-	603	1	55729	3	N	4231	4249	0	10 8 334
						4654	9							
05	66371 X	61625	-0-	-4746	-0-	623	1	56228	3	N	4340	3925	0	13 8 736
						4774	9							
06	63360 X	57381	-0-	-5979	-0-	592	1	53006	3	N	3439	3617	0	3 8 555
						3783	9							
07	65131 X	58340	-0-	-6791	-0-	623	1	53326	3	N	3992	4254	0	3 8 290
						4391	9							
08	63023 X	58198	-0-	-4825	-0-	623	1	51388	3	N	4683	4634	0	5 8 334
						1036	4	5151	9					
09	60990 X	54023	-0-	-6967	-0-	603	1	49291	3	N	3613	3641	0	2 8 304
						3974	9							







PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
STINGRAY														
WELL #: 2H RRCID -> 287409														
COMPL. DATE 12/30/2014														
TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1647	1733	1	653
						1812	9							
05	9672 X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1	622
						1078	9							
06	9210 X	101	-0-	-9109	-0-	2	1	99	3	N	-0-			622
07	12896 X	7391	-0-	-5505	-0-	59	1	6287	3	N	950	1204	1	368
						1045	9							
08	12896 X	8766	-0-	-4130	-0-	100	1	7579	3	N	988	859	1	497
						1087	9							
09	12480 X	8340	-0-	-4140	-0-	93	1	7180	3	N	970	855	1	612
						1067	9							
-----														
STINGRAY														
WELL #: 1H RRCID -> 287504														
COMPL. DATE 08/24/2014														
TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	191	1	5612	3	N	1016	520	1	1097
						1118	9							
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1	915
						713	9							
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	234	1	5816	3	N	858	1011	1	762
						944	9							
07	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	223	1	5979	3	N	849	1200	1	411
						934	9							
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	195	1	5068	3	N	795	687	1	519
						875	9							
*09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	206	1	5380	3	N	767	853	1	433
						844	9							
-----														
STINGRAY														
WELL #: 3H RRCID -> 287554														
COMPL. DATE 11/08/2016														
TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
04	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	153	1	14207	3	N	1899	1685	1	650
						2089	9							
05	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1	1009
						2058	9							
06	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1	555
						1867	9							
07	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	185	1	12915	3	N	2536	2413	1	678
						2790	9							
08	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	167	1	12753	3	N	1723	1695	1	706
						1895	9							
*09	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	154	1	11908	3	N	1655	1314	1	1047
						1821	9							
-----														
HIGH NOON A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287880														
COMPL. DATE 12/29/2019														
TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
04	65640 X	60930	-0-	-4710	-0-	452	1	55206	3	N	4696	4721	0	314
						106	4	5166	9					
05	64449 X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	287
						1373	4	5145	9					
06	62370 X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	231
						45	4	4436	9					
07	62961 X	57693	-0-	-5268	-0-	467	1	52254	3	N	4449	4450	0	226
						78	4	4894	9					
08	62961 X	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	50913	3	N	4298	4176	0	343
						4728	9							
09	60930 X	53210	-0-	-7720	-0-	452	1	48122	3	N	3844	3736	0	449
						4228	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GELTEMEYER 4-21 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	412 1	2166 3	N	154	342 1	2 8		265
							169 9							
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	360 1	1441 3	N	309	184 1	2 8		388
							340 9							
06		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	320 1	1955 3	N	296	174 1			510
							326 9							
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	446 1	2088 3	N	290	350 1			450
							319 9							
08		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	460 1	1976 3	N	280	344 1	1 8		385
							308 9							
*09		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	451 1	1963 3	N	290	342 1			333
							319 9							
OATMAN C-19 A														
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
04		49110 X	46809	-0-	-2301	-0-	766 1	32928 3	Y	2557	2582 0	18 8		121
							10302 4	2813 9						
05		47704 X	47704	-0-	-0-	-0-	791 1	43119 3	Y	2803	2766 0	12 8		146
							711 4	3083 9						
06		42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	736 1	38680 3	Y	2435	2228 0	2 8		351
							2679 9							
07		48360 X	42873	-0-	-5487	-0-	779 1	39098 3	Y	2597	2776 0	1 8		171
							139 4	2857 9						
08		48360 X	40164	-0-	-8196	-0-	741 1	36829 3	Y	2316	2315 0	3 8		169
							46 4	2548 9						
09		46800 X	35174	-0-	-11626	-0-	670 1	30869 3	Y	2120	2118 0	1 8		170
							2332 9							
STATE RIFLEMAN C-18 B														
WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
04		61650 X	54047	-0-	-7603	-0-	603 1	47602 3	N	4018	3986 0	13 8		343
							1422 4	4420 9						
05		60264 X	53226	-0-	-7038	-0-	623 1	46582 3	N	3881	3866 0	1 1		343
							1752 4	4269 9			14 8			
06		56580 X	43329	-0-	-13251	-0-	558 1	36910 3	N	3504	3532 0	3 8		312
							2007 4	3854 9						
07		55862 X	48804	-0-	-7058	-0-	623 1	44285 3	N	3433	3510 0	4 8		231
							120 4	3776 9						
08		55862 X	48185	-0-	-7677	-0-	618 1	43499 3	N	3698	3733 0	6 8		190
							4068 9							
09		54060 X	46085	-0-	-7975	-0-	603 1	41794 3	N	3353	3318 0	2 8		223
							3688 9							
FOLK ROLWING A 4-34 33														
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
04		39450 X	36976	-0-	-2474	-0-	452 1	35000 3	N	1385	1267 0	6 8		403
							1524 9							
05		40238 X	38159	-0-	-2079	-0-	438 1	36248 3	N	1339	1376 0	1 1		359
							1473 9				6 8			
06		38670 X	36192	-0-	-2478	-0-	417 1	34455 3	N	1200	1198 0	1 8		360
							1320 9							
07		38223 X	36090	-0-	-2133	-0-	460 1	34210 3	N	1291	1435 0	2 8		214
							1420 9							
08		38223 X	35341	-0-	-2882	-0-	467 1	33544 3	N	1209	1141 0	2 8		280
							1330 9							
*09		36990 X	33657	-0-	-3333	-0-	452 1	31823 3	N	1256	1329 0	1 8		206
							1382 9							





PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENFENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
POWDERED DONUT STATE C //CONT.// 141077																	
WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		0	22595	-0-	22595	22595	19763	2	677	4	N	1959	1784	0	5	8	170
06		0	289440	-0-	289440	312035	248238	3	5844	4	Y	32144	31726	0	68	8	350
07		524799 X	212764	-0-	-312035	-0-	189058	3	509	4	Y	21088	21253	0	68	8	117
08		296050 X	160407	-0-	-135643	-0-	143885	3	16522	9	Y	15020	14840	0	33	8	264
09		286500 X	140621	-0-	-145879	-0-	127267	3	13354	9	Y	12140	12262	0	12	8	130
-----																	
CABRITO STATE																	
WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248																	
*10		0 W	27	-0-	27	101647	20	3	7	9	N	6					6
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	101647					N	-0-					6
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	101647					N	-0-					6
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	101647					N	-0-					6
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	101647					N	-0-					6
*03		0 W	132	-0-	132	101779	132	3			N	-0-					6
*04		0 W	7	-0-	7	101786	5	3	2	9	N	2					8
*05		0 W	191	-0-	191	101977	170	3	21	9	N	19					27
*06		0 W	2408	-0-	2408	104385	1197	3	137	4	N	976	600	0			403
							1074	9									
*07		0 W	5505	-0-	5505	109890	3798	3	1707	9	N	1552	1587	0	9	8	359
08		0 W	8422	-0-	8422	118312	6328	3	795	4	N	1181	1163	0	29	8	348
							1299	9									
09		0 W	13608	-0-	13608	131920	12440	3	1168	9	N	1062	1035	0	22	8	353
-----																	
IRON EAGLE DEEP UNIT																	
WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																	
04		0 W	58091	-0-	58091	125921	37331	3	4605	4	Y	14686	14582	0	2	8	230
							16155	9									
05		0 W	65392	-0-	65392	191313	45271	3	6011	4	Y	12827	12856	0			201
							14110	9									
06		0 W	56224	-0-	56224	247537	45070	3	125	4	Y	10026	10080	0			147
							11029	9									
07		0 W	55567	-0-	55567	303104	46704	3	156	4	Y	7915	7818	0			97
							8707	9									
*08		355256 X	52152	-0-	-303104	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
*09		47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
-----																	
POWDERED DONUT STATE B																	
WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612																	
05		0	45933	-0-	45933	45933	40591	3	903	4	N	4035	3777	0	4	8	254
							4439	9									
*06		0	294093	-0-	294093	340026	251604	3	5895	4	Y	33267	33064	0	62	8	395
							36594	9									
07		DELQ PR	234390	-0-	234390	574416	209440	3	577	4	Y	22157	22335	0	61	8	156
							24373	9									
08		768357 X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347
09		289050 X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0	14	8	168





PHANTOM (WOLFCAMP)													CITY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.																
CLEVELAND STATE 57-23																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 153438																
WELL #: 3H RRCID -> 282986													COMPL. DATE 06/11/2014			
TOTAL DEPTH 10877													PERF.11360 - 16200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8229 X	8229 -0- -0-	-0-	7308 3	11 4	Y	827	817	0							75
05	8432 X	5250 -0- -3182	-0-	4650 3	118 4	Y	438	467	0							46
06	8160 X	5885 -0- -2275	-0-	5355 3	75 4	Y	414	392	0							68
07	8494 X	8235 -0- -259	-0-	7755 3	39 4	Y	401	433	0							36
08	DLQ G-10	6473 -0- 6473	6473	5778 3	148 4	Y	497	472	0		1 8					60
09	DLQ G-10	5769 -0- 5769	12242	4981 3	606 9	Y	551	560	0		1 8					50
-----																
SADDLEBACK STATE 57-30																
WELL #: 1H RRCID -> 282990													COMPL. DATE 06/01/2015			
TOTAL DEPTH 9655													PERF. 9892 - 14245			
04	DLQ G-10	15313 -0- 15313	38835	776 1	11749 3	Y	1908	1908	1		9 8					111
05	DLQ G-10	16116 -0- 16116	54951	830 1	12963 3	Y	2093	2053	1		46 8					105
06	69053 X	14102 -0- -54951	-0-	884 1	10773 3	Y	1852	1863	1							94
07	15241 X	15241 -0- -0-	-0-	408 4	2037 9											
08	17110 X	17110 -0- -0-	-0-	899 1	11747 3	Y	1726	1691	1		32 8					97
09	15802 X	15802 -0- -0-	-0-	696 4	1899 9											
*09	15802 X	15802 -0- -0-	-0-	1050 1	13724 3	Y	1979	1902	1		34 8					140
				159 4	2177 9											
				936 1	12730 3	Y	1868	1804	1		6 8					198
				2055 9												
-----																
BRIDGER 1-36																
WELL #: 2H RRCID -> 282996													COMPL. DATE 04/18/2014			
TOTAL DEPTH 11150													PERF.11825 - 17340			
04	4142 X	4142 -0- -0-	-0-	3205 3	937 9	Y	852	860	0		1 8					83
05	4022 X	4022 -0- -0-	-0-	3253 3	769 9	Y	699	721	0		2 8					59
06	3727 X	3727 -0- -0-	-0-	2983 3	744 9	Y	676	629	0		2 8					104
07	3193 X	3040 -0- -153	-0-	2343 3	5 4	Y	629	676	0		2 8					55
08	DLQ G-10	3189 -0- 3189	3189	692 9												
09	DLQ G-10	3532 -0- 3532	6721	2461 3	1 4	Y	661	639	0		4 8					73
				727 9												
				2814 3	718 9	Y	653	619	0		3 8					104
-----																
FLATHEAD 2-15																
WELL #: 4H RRCID -> 282997													COMPL. DATE 10/24/2013			
TOTAL DEPTH 11065													PERF.11415 - 15626			
04	6810 X	6190 -0- -620	-0-	4487 3	1703 9	Y	1548	1546	0		3 8					62
05	7037 X	5758 -0- -1279	-0-	4267 3	1491 9	Y	1355	1360	0		7 8					50
06	6810 X	4854 -0- -1956	-0-	3495 3	1359 9	Y	1235	1199	0		6 8					80
07	6727 X	5884 -0- -843	-0-	4382 3	1502 9	Y	1365	1385	0		6 8					54
08	DLQ G-10	5224 -0- 5224	5224	3872 3	1352 9	Y	1229	1219	0		12 8					52
09	DLQ G-10	4964 -0- 4964	10188	3697 3	1267 9	Y	1152	1148	0		7 8					49
-----																
GREATHOUSE C21-6 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 283039													COMPL. DATE 08/24/2017			
TOTAL DEPTH 10511													PERF.10543 - 18364			
04	23970 X	22839 -0- -1131	-0-	19496 3	37 4	Y	3005	2979	0		1 8					198
05	24769 X	22405 -0- -2364	-0-	19212 3	3193 9	Y	2903	2869	0		5 8					227
06	23280 X	21920 -0- -1360	-0-	18774 3	67 4	Y	2799	2682	0		4 8					340
07	24056 X	21741 -0- -2315	-0-	3079 9												
08	DLQ G-10	22379 -0- 22379	22379	18889 3	18 4	Y	2576	2385	0		4 8					527
09	DLQ G-10	21586 -0- 21586	43965	2834 9												
				19361 3	3018 9	Y	2744	3036	0		7 8					228
				18468 3	3076 9	Y	2796	2725	0		8 8					291

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//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	
		WELL #: 1H		RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015	TOTAL DEPTH 9767	PERF. 9892	- 14410									
04	DLQ	G-10	11393	-0-	11393	31157	727 140	1 4	8733 1793	3 9	Y	1630	1640	1	40	8	66
05	DLQ	G-10	11841	-0-	11841	42998	809 21	1 4	9110 1901	3 9	Y	1728	1666	1	51	8	77
06	55346	X	12348	-0-	-42998	-0-	833 29	1 4	9527 1959	3 9	Y	1781	1770	1			88
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1001 15	1 4	9317 1775	3 9	Y	1614	1603	1	41	8	58
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1086 2195	1 9	11582	3	Y	1995	1870	1	47	8	136
*09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1183 1932	1 9	11299	3	Y	1756	1765	1	8	8	119
		BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL DEPTH 11174	PERF. 11100	- 20060							
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15623 1782	3 9	110	4	Y	1620	1639	0	5	8	70
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	15195 1744	3 9	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14047 2020	3 9	251	4	Y	1836	1752	0	15	8	108
07	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	12612 1456	3 9	64	4	Y	1324	1371	0	12	8	49
08	DLQ	G-10	11474	-0-	11474	11474	9820 1572	3 9	82	4	Y	1429	1395	0	16	8	67
09	DLQ	G-10	15410	-0-	15410	26884	13722	3	1687	9	Y	1534	1504	0	17	8	80
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 11266	- 15560							
04	1890	X	670	-0-	-1220	-0-	465 202	3 9	3	4	Y	184	145	0			39
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2683 460	3 9	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2254 1882	3 3	677	9	Y	615	578	0			49
07	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	1882 1990	3 3	323	9	Y	294	337	0	5	8	1
08	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	2618	1990 581	3 9	47	4	Y	528	509	0	6	8	14
09	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	4566	1639	3	308	9	Y	280	284	0	5	8	5
		BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283094	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 10692	- 20575							
04	16380	X	6229	-0-	-10151	-0-	4743 1469	3 9	17	4	N	1335	1276	0	1	8	204
05	16058	X	6393	-0-	-9665	-0-	4948 1416	3 9	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
06	14400	X	7496	-0-	-6904	-0-	6087 1398	3 9	11	4	N	1271	1158	0	3	8	267
07	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	21251 3167	3 9	35	4	N	2879	2924	0	7	8	215
08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	12731 2298	3 9	112	4	N	2089	2117	0	5	8	182
*09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	9597	3	1603	9	N	1457	1499	0	8	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//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	
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	1.11125	-	15855				
04		9690 X	2275	-0-	-7415	-0-	1646	3	9	4	Y	564	443	0	1	8	120
05		10013 X	8441	-0-	-1572	-0-	620	9	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
06		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	6156	3	1969	9	Y	1790	1709	0			142
07		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	2283	9	1805	9	Y	1641	1770	0	5	8	8
08	DLQ	G-10	8014	-0-	8014	8014	6420	3	104	4	Y	1951	1902	0	6	8	51
09	DLQ	G-10	8605	-0-	8605	16619	2146	9	2080	9	Y	1891	1901	0	5	8	36
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	1.0640	-	18453				
04		25080 X	23420	-0-	-1660	-0-	20438	3	46	4	Y	2669	2648	0	1	8	176
05		25916 X	22596	-0-	-3320	-0-	2936	9	2778	9	Y	2525	2499	0	5	8	197
06		24840 X	21499	-0-	-3341	-0-	18732	3	72	4	Y	2450	2346	0	4	8	297
07		25048 X	20007	-0-	-5041	-0-	2695	9	17	4	Y	2217	2056	0	4	8	454
08	DLQ	G-10	22883	-0-	22883	22883	17551	3	2790	9	Y	2536	2772	0	7	8	211
09	DLQ	G-10	22119	-0-	22119	45002	2439	9	2726	9	Y	2478	2423	0	8	8	258
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	1.0959	-	18746				
04		38130 X	31866	-0-	-6264	-0-	29984	3	44	4	Y	1671	1652	0			110
05		36580 X	30782	-0-	-5798	-0-	1838	9	1740	9	Y	1582	1565	0	3	8	124
06		32940 X	28362	-0-	-4578	-0-	29042	3	79	4	Y	1452	1396	0	3	8	177
07		34038 X	28304	-0-	-5734	-0-	26686	3	23	4	Y	1341	1241	0	3	8	274
08	DLQ	G-10	30177	-0-	30177	30177	1597	9	1832	9	Y	1665	1797	0	4	8	138
09	DLQ	G-10	30188	-0-	30188	60365	26806	3	1689	9	Y	1535	1508	0	5	8	160
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	1.11378	-	16142				
04		8790 X	2453	-0-	-6337	-0-	2272	3	3	4	Y	162	127	0			35
05		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	178	9	2	4	Y	972	973	0	5	8	29
06		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8919	3	958	9	Y	871	831	0			69
07		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1069	9	906	9	Y	824	884	0	5	8	4
08	DLQ	G-10	8231	-0-	8231	8231	7803	3	78	4	Y	977	950	0	6	8	25
09	DLQ	G-10	8348	-0-	8348	16579	1075	9	1012	9	Y	920	923	0	5	8	17
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	1.11450	-	15975				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD										
		WELL #:		1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11315	- 17250							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		8370 X	6127	-0-	-2243	-0-		5042	3	1085	9	Y	986	989	0		1	8		96
05		8649 X	6787	-0-	-1862	-0-		5742	3	1045	9	Y	950	963	0		3	8		80
06		7860 X	6059	-0-	-1801	-0-		5054	3	1005	9	Y	914	850	0		3	8		141
07		7905 X	5770	-0-	-2135	-0-		4933	3	5	4	Y	756	828	0		2	8		67
								832	9											
08	DLQ	G-10	5906	-0-	5906	5906		4870	3	1	4	Y	941	899	0		4	8		105
								1035	9											
09	DLQ	G-10	5929	-0-	5929	11835		4927	3	1002	9	Y	911	868	0		3	8		145
-----																				
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11322	- 16170							
04		9450 X	8097	-0-	-1353	-0-		7438	3	9	4	Y	591	597	0		1	8		53
								650	9											
05		9920 X	5673	-0-	-4247	-0-		5268	3	112	4	Y	266	288	0		3	8		28
								293	9											
06		9600 X	7465	-0-	-2135	-0-		7007	3	94	4	Y	331	302	0		3	8		54
								364	9											
07		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-		11940	3	50	4	Y	383	400	0		3	8		34
								421	9											
08	DLQ	G-10	9582	-0-	9582	9582		8953	3	193	4	Y	396	378	0		5	8		47
								436	9											
09	DLQ	G-10	9251	-0-	9251	18833		8666	3	333	9	Y	303	317	0		6	8		27
-----																				
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.11533	- 16390							
04		8340 X	4659	-0-	-3681	-0-		4238	3	5	4	Y	378	356	0					34
								416	9											
05		8618 X	6395	-0-	-2223	-0-		5498	3	139	4	Y	689	649	0		2	8		72
								758	9											
06		8340 X	3370	-0-	-4970	-0-		2832	3	64	4	Y	431	430	0		2	8		71
								474	9											
07		8618 X	6863	-0-	-1755	-0-		6098	3	39	4	Y	660	673	0		1	8		57
								726	9											
08	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	4630		3664	3	165	4	Y	728	696	0		2	8		87
								801	9											
09	DLQ	G-10	6188	-0-	6188	10818		4923	3	1054	9	Y	958	955	0		3	8		87
-----																				
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11467	- 15565							
04		16230 X	15654	-0-	-576	-0-		14916	3	738	9	N	671	676	0		1	8		156
05		16244 X	14901	-0-	-1343	-0-		14160	3	4	4	N	670	667	0		3	8		156
								737	9											
06		15570 X	14163	-0-	-1407	-0-		13443	3	8	4	N	647	534	0		4	8		265
								712	9											
07		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-		19421	3	30	4	N	679	742	0		4	8		198
								747	9											
08		16182 X	15193	-0-	-989	-0-		14242	3	113	4	N	762	783	0		7	8		170
								838	9											
09		15660 X	14459	-0-	-1201	-0-		13635	3	741	9	N	674	672	0		5	8		167

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27		//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	
		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10056	-		14360			
04	28380 X		5	-0-	-28375	-0-	5	4		N	-0-					321	
05	29326 X		-0-	-0-	-29326	-0-				N	-0-					321	
06	28380 X		-0-	-0-	-28380	-0-				N	-0-					321	
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	3	393	4	N	504	366	1	57	8	402
							554	9									
08	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-	7138	3	10	4	N	1304	1039	1	61	8	606
							1434	9									
*09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	-0-	7115	3	1015	9	N	923	927	1	7	8	595
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.11086	-		15465			
04	8250 X	8155	-0-	-95	-0-	-0-	6438	3	1717	9	N	1561	1577	0	1	8	184
05	8525 X	8431	-0-	-94	-0-	-0-	6849	3	1582	9	N	1438	1398	0	3	8	221
06	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	-0-	7527	3	1650	9	N	1500	1474	0	4	8	243
07	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	-0-	7522	3	1781	9	N	1619	1702	0	4	8	156
08	8556 X	8469	-0-	-87	-0-	-0-	6798	3	24	4	N	1497	1481	0	7	8	165
							1647	9									
09	9180 X	5551	-0-	-3629	-0-	-0-	4449	3	1102	9	N	1002	999	0	3	8	165
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10686	-		15392			
04	16470 X	15954	-0-	-516	-0-	-0-	12244	3	3710	9	Y	3373	3386	0	3	8	136
05	17019 X	15429	-0-	-1590	-0-	-0-	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
							3496	9									
06	16470 X	14321	-0-	-2149	-0-	-0-	9805	3	1043	4	Y	3157	3064	0	6	8	205
							3473	9									
07	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	-0-	13023	3	86	4	Y	3697	3749	0	7	8	146
							4067	9									
08	DLQ G-10	15932	-0-	15932	15932	15932	11916	3	279	4	Y	3397	3385	0	13	8	145
							3737	9									
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29599	10558	10558	3	3097	9	Y	2815	2830	0	9	8	121
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	64521	-0-	64521	170460	54065	10307	9	149	4	Y	9370	9389	0	9	8	-0-
05	DLQ G-10	66119	-0-	66119	236579	54465	11199	9	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
06	279281 X	42702	-0-	-236579	-0-	37297	5403	9	2	4	Y	4912	4758	0	23	8	223
07	50595 X	50595	-0-	-0-	-0-	43084	7503	9	8	4	Y	6821	7013	0	21	8	10
08	62837 X	36376	-0-	-26461	-0-	31243	5132	9	1	4	Y	4665	4397	0	38	8	240
09	60810 X	38133	-0-	-22677	-0-	32095		3	6038	9	Y	5489	5714	0	15	8	-0-
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11116	-		15105			
04	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	8321	2169	9	13	4	N	1972	1950	0			307
05	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	8837	2432	9	5	4	N	2211	2278	0			240
06	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	7793	1931	9	14	4	N	1755	1719	0			276
07	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	7707	1957	9	14	4	N	1779	1748	0			307
08	9579 X	9079	-0-	-500	-0-	7209	1803	9	67	4	N	1639	1629	0			317
09	9270 X	9090	-0-	-180	-0-	7338		3	1752	9	N	1593	1630	0			280

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		//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
04		8580 X	7101	-0-	-1479	-0-	6282	3	37	4	N	711	722	0	1 8	33
05		8494 X	7063	-0-	-1431	-0-	782	9	43	4	N	525	531	0	6 8	21
06		7500 X	6826	-0-	-674	-0-	6442	3	58	4	N	504	480	0		45
07		7750 X	6256	-0-	-1494	-0-	578	9	10	4	N	386	405	0	6 8	20
08		7750 X	6257	-0-	-1493	-0-	6214	3	550	9	N	500	486	0	10 8	24
09		7110 X	6744	-0-	-366	-0-	554	9	623	9	N	566	553	0	8 8	29
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	11569	-	21157		
04		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	1078	1	13060	3	Y	1974	2010	0	3 8	56
05		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	230	4	1092	1	Y	2012	2014	0	10 8	44
06		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	1092	1	157	4	Y	1490	1436	0	10 8	88
07		16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	1043	1	954	4	Y	1977	1997	0	9 8	59
08	DLQ	G-10	20899	-0-	20899	20899	1066	1	636	4	Y	1708	1699	0	16 8	52
09	DLQ	G-10	14160	-0-	14160	35059	1126	1	501	4	Y	1586	1579	0	8 8	51
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568		
04	DLQ	G-10	47918	-0-	47918	139011	44233	3	3563	9	Y	3239	3243	0	4 8	-0-
05	DLQ	G-10	51615	-0-	51615	190626	48021	3	3193	9	Y	2903	2868	0	9 8	26
06		235412 X	44786	-0-	-190626	-0-	42468	3	2	4	Y	2105	2040	0	9 8	82
07		40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	2316	9	37374	3	Y	2518	2588	0	8 8	4
08		52142 X	36068	-0-	-16074	-0-	2770	9	33615	3	Y	2229	2104	0	15 8	114
09		49950 X	36745	-0-	-13205	-0-	2452	9	33903	3	Y	2584	2686	0	12 8	-0-
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20230		
04		78466 X	78466	-0-	-0-	-0-	70671	3	77	4	Y	7016	7021	0	5 8	86
05		80470 X	80470	-0-	-0-	-0-	7718	9	72394	3	Y	6971	6938	0	17 8	102
06		75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	7668	9	68270	3	Y	6269	6176	0	16 8	179
07		76063 X	76063	-0-	-0-	-0-	6896	9	68008	3	Y	6358	6427	0	15 8	95
08	DLQ	G-10	74902	-0-	74902	74902	6994	9	67811	3	Y	6174	6147	0	29 8	93
09	DLQ	G-10	70342	-0-	70342	145244	6791	9	63854	3	Y	5836	5771	0	20 8	138

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																	
04	DLQ	G-10	38576	-0-	38576	120706	34787	3	96	4	Y	3357	3366	0	4	8	4
							3693	9									
05	DLQ	G-10	31162	-0-	31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
							3265	9									
06	178096	X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	8	86
							2268	9									
07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14392	3	3	4	Y	65	56	0	11	8	84
							72	9									
08	44950	X	7591	-0-	-37359	-0-	7398	3	193	9	Y	175	134	0	34	8	91
							14980	3	416	9	Y	378	406	0	2	8	61
-----																	
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980																	
-----																	
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6389	3	19	4	N	1299	1329	0	15	8	145
							1429	9									
05	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	31143	3	2301	4	N	6462	6456	0			151
							7108	9									
06	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	9255	3	551	4	N	2059	1949	0	1	8	260
							2265	9									
07	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	13587	3	11	4	N	3022	3137	0			145
							3324	9									
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	12399	3	63	4	N	2795	2761	0			179
							3075	9									
*09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10413	3	2512	9	N	2284	2276	0			187
-----																	
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588																	
-----																	
04	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	12537	3	1	4	Y	3202	3185	0			129
							3522	9									
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	13000	3	49	4	Y	3088	3125	0			92
							3397	9									
06	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	12197	3	80	4	Y	3106	3031	0			167
							3417	9									
07	16027	X	15111	-0-	-916	-0-	11881	3	59	4	Y	2883	2960	0			90
							3171	9									
08	DLQ	G-10	14151	-0-	14151	14151	11408	3	140	4	Y	2366	2360	0			96
							2603	9									
09	DLQ	G-10	13281	-0-	13281	27432	10874	3	2323	9	Y	2112	2125	0			83
-----																	
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486																	
-----																	
04	12300	X	12020	-0-	-280	-0-	9876	3	1	4	Y	1948	1934	0			78
							2143	9									
05	12710	X	11846	-0-	-864	-0-	9781	3	41	4	Y	1840	1863	0			55
							2024	9									
06	12300	X	11261	-0-	-1039	-0-	9296	3	67	4	Y	1725	1687	0			93
							1898	9									
07	12710	X	11216	-0-	-1494	-0-	9078	3	51	4	Y	1897	1931	0			59
							2087	9									
08	DLQ	G-10	11236	-0-	11236	11236	9104	3	122	4	Y	1827	1812	0			74
							2010	9									
09	DLQ	G-10	11518	-0-	11518	22754	9592	3	1850	9	Y	1682	1690	0			66
-----																	



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
THUNDER C20-13 WELL #:																
-----																
RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485																
04	16896	X	16896	-0-	-0-	15577	3	1319	9	N	1199	1197	0	3	8	31
05	17750	X	17750	-0-	-0-	16152	3	8	4	N	1445	1432	0	9	8	35
-----																
06	16407	X	16407	-0-	-0-	1590	9	15030	3	N	1229	1193	0	8	8	63
-----																
07	16089	X	16089	-0-	-0-	1352	9	15076	3	N	884	921	0	7	8	19
-----																
08	15863	X	15863	-0-	-0-	972	9	14388	3	N	1256	1196	0	13	8	66
-----																
*09	14555	X	14555	-0-	-0-	1382	9	12896	3	N	1123	1147	0	8	8	34
-----																
BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515																
-----																
04	30120	X	19696	-0-	-10424	16775	3	895	4	N	1842	1839	0	2	8	165
-----																
05	30938	X	24342	-0-	-6596	2026	9	21878	3	N	1865	1705	0	6	8	319
-----																
06	29940	X	29521	-0-	-419	2052	9	26277	3	N	2512	2401	0	6	8	424
-----																
07	30463	X	30463	-0-	-0-	2763	9	28063	3	N	2146	2171	0	5	8	394
-----																
08	29627	X	29627	-0-	-0-	2361	9	27187	3	N	2190	2437	0	9	8	138
-----																
09	29520	X	28491	-0-	-1029	2409	9	26102	3	N	2107	2060	0	9	8	176
-----																
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650																
-----																
04	29280	X	24557	-0-	-4723	22541	3	50	4	N	1787	1800	0	1	8	83
-----																
05	29636	X	26753	-0-	-2883	1966	9	24385	3	N	2099	2093	0	6	8	83
-----																
06	26130	X	25818	-0-	-312	2309	9	23477	3	N	2048	1949	0			182
-----																
07	27001	X	22809	-0-	-4192	2253	9	20538	3	N	2051	2120	0	6	8	107
-----																
08	27001	X	22614	-0-	-4387	2256	9	20017	3	N	2361	2344	0	11	8	113
-----																
09	25890	X	23428	-0-	-2462	20978	3	2597	9	N	2227	2218	0	8	8	114
-----																
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630																
-----																
04	50070	X	41677	-0-	-8393	34891	3	6786	9	N	6169	6272	0	9	8	279
-----																
05	51739	X	41696	-0-	-10043	34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310
-----																
06	47610	X	44565	-0-	-3045	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	27	8	480
-----																
07	48236	X	27445	-0-	-20791	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	25	8	226
-----																
08	48236	X	41094	-0-	-7142	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	44	8	167
-----																
09	44580	X	43374	-0-	-1206	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	35	8	145
-----																
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445																
-----																
04	1550	X	1550	-0-	-0-	1414	3	136	9	Y	124	127	0	2	8	5
-----																
05	1801	X	1801	-0-	-0-	1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14
-----																
06	1930	X	1930	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
-----																
07	1988	X	1988	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51
-----																
08	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
-----																
09	DLQ	G-10	1905	-0-	1905	380	9	1562	3	Y	312	307	0	5	8	33

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	-		20577			
04	DLQ	G-10	47481	-0-	47481	134652	44487	3	36	4	Y	2689	2682	0	3	8	31
05	DLQ	G-10	46627	-0-	46627	181279	43575	3	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
06	227020	X	45741	-0-	-181279	-0-	43302	3	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
07	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	22797	3	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
08	49321	X	43660	-0-	-5661	-0-	41019	3	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
09	47490	X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	1980	9	Y	1800	1792	0	9	8	36
WOLVERINE 55-1		WELL #:	1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	-		15167			
04	13350	X	12373	-0-	-977	-0-	10100	3	2273	9	N	2066	2081	0	2	8	167
05	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163
06	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463
08	18848	X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437
*09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	8	8	8			437
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	10374	-		19265			
04	17070	X	14314	-0-	-2756	-0-	11884	3	470	4	N	1782	1738	0	2	8	190
05	16926	X	16542	-0-	-384	-0-	13404	3	1426	4	N	1556	1597	0	7	8	142
06	16380	X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
07	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
09	16020	X	14690	-0-	-1330	-0-	12489	3	1882	9	N	1711	1773	0	11	8	134

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E		//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	
-----																	
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11078	-		20814		
04	DLQ	G-10	27769	-0-	27769	95566	25207	3	69	4	Y	2266	2274	0	3	8	58
							2493	9									
05	DLQ	G-10	18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
							1450	9									
06	131275	X	16822	-0-	-114453	-0-	15933	3	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
							888	9									
07	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	23666	3	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
							1703	9									
08	37386	X	22492	-0-	-14894	-0-	20976	3	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
							1515	9									
09	27780	X	24793	-0-	-2987	-0-	22932	3	1861	9	Y	1692	1785	0	8	8	9
-----																	
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11327	-		16130		
04	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12473	3	10	4	Y	458	472	0			41
							504	9									
05	9052	X	5517	-0-	-3535	-0-	5017	3	102	4	Y	362	364	0	1	8	38
							398	9									
06	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	7681	3	88	4	Y	456	418	0	1	8	75
							502	9									
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11544	3	50	4	Y	452	486	0	1	8	40
							497	9									
08	DLQ	G-10	10059	-0-	10059	10059	9347	3	191	4	Y	474	456	0	1	8	57
							521	9									
09	DLQ	G-10	9136	-0-	9136	19195	8385	3	519	9	Y	472	484	0	2	8	43
-----																	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	11022	-		20347		
04	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	41053	3	12	4	Y	5793	5792	0	6	8	32
							6372	9									
05	40269	X	37447	-0-	-2822	-0-	31384	3	31	4	Y	5484	5470	0	9	8	37
							6032	9									
06	38970	X	19573	-0-	-19397	-0-	14333	3	5240	9	Y	4764	4661	0	8	8	132
							15378	3	13	4	Y	4617	4690	0	19	8	40
07	49011	X	20470	-0-	-28541	-0-	5079	9									
08	DLQ	G-10	19599	-0-	19599	19599	15483	3	11	4	Y	3732	3673	0	13	8	86
							4105	9									
09	DLQ	G-10	17730	-0-	17730	37329	14678	3	3044	9	Y	2767	2811	0	8	8	34
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	11100	-		20575		
04	125233	X	125233	-0-	-0-	-0-	103663	3	3	4	N	19606	19563	0	18	8	60
							21567	9									
05	99482	X	99482	-0-	-0-	-0-	83689	3	31	4	N	14329	14318	0	44	8	27
							15762	9									
06	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	75524	3	13224	9	N	12022	11986	0	42	8	21
07	82173	X	82173	-0-	-0-	-0-	70306	3	11867	9	N	10788	10756	0	37	8	16
08	93241	X	93241	-0-	-0-	-0-	80815	3	12426	9	N	11296	11222	0	69	8	21
*09	91216	X	91216	-0-	-0-	-0-	78981	3	12235	9	N	11123	11082	0	36	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16064 3	18 4	N	3955	3893 0	2 8	339	
05	57595 X	57595	-0-	-0-	-0-	4351 9	99 4	N	10769	10711 0	37 8	360	
06	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	45650 3	4935 9	N	4486	4379 0	36 8	431	
07	21111 X	19380	-0-	-1731	-0-	11846 9	15 4	N	3561	3662 0	33 8	297	
08	25575 X	17334	-0-	-8241	-0-	19828 3	42 4	N	3117	2854 0	59 8	501	
09	24750 X	12785	-0-	-11965	-0-	15448 3	2514 9	N	2285	2388 0	16 8	382	
						3917 9							
						13863 3							
						3429 9							
						10217 3							
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285271	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561				
04	29190 X	20671	-0-	-8519	-0-	16082 3	4589 9	N	4172	4160 0	12 8	22	
05	27063 X	19230	-0-	-7833	-0-	14625 3	77 4	N	4116	4099 0	15 8	24	
06	21000 X	18964	-0-	-2036	-0-	4528 9	100 4	N	3906	3875 0	14 8	41	
07	70414 X	70414	-0-	-0-	-0-	14567 3	63 4	N	3948	3946 0	13 8	30	
08	21700 X	13769	-0-	-7931	-0-	4297 9	93 4	N	2866	2848 0	24 8	24	
*09	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	66008 3	4498 9	N	4089	4058 0	18 8	37	
						4343 9							
						10523 3							
						3153 9							
						16731 3							
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285431	COMPL. DATE 05/20/2018	TOTAL DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292				
04	26910 X	24203	-0-	-2707	-0-	18864 3	5339 9	N	4854	4863 0	4 8	132	
05	27249 X	24122	-0-	-3127	-0-	18767 3	52 4	N	4821	4772 0	11 8	170	
06	26850 X	22595	-0-	-4255	-0-	5303 9	46 4	N	4378	4320 0	10 8	218	
07	27745 X	22976	-0-	-4769	-0-	17733 3	87 4	N	4537	4511 0	9 8	235	
08	27745 X	22431	-0-	-5314	-0-	4816 9	128 4	N	4380	4377 0	17 8	221	
09	24210 X	20909	-0-	-3301	-0-	17898 3	4487 9	N	4079	3983 0	11 8	306	
						4991 9							
						17485 3							
						4818 9							
						16422 3							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285602	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404				
04	34729 X	34729	-0-	-0-	-0-	33108 3	2 4	Y	1472	1419 0	1 8	143	
05	88718 X	88718	-0-	-0-	-0-	1619 9	1101 4	Y	10434	10505 0	22 8	50	
06	78836 X	78836	-0-	-0-	-0-	76140 3	197 4	Y	10266	10233 0	20 8	63	
07	74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	11477 9	80 4	Y	10090	10081 0	23 8	49	
08	DLQ G-10	70845	-0-	70845	70845	67346 3	183 4	Y	8578	8571 0	36 8	20	
09	DLQ G-10	60880	-0-	60880	131725	11293 9	8140 9	Y	7400	7308 0	31 8	81	
						63341 3							
						11099 9							
						61226 3							
						9436 9							
						52267 3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		92592 X	92592	-0-	-0-	-0-	86639 3	5953 9	N	5412	5397 0	12 8	18
05		91894 X	91894	-0-	-0-	-0-	85792 3	7 4	N	5541	5503 0	36 8	20
							6095 9						
06		88942 X	88942	-0-	-0-	-0-	83038 3	40 4	N	5331	5206 0	35 8	110
							5864 9						
07		89602 X	89602	-0-	-0-	-0-	83816 3	29 4	N	5234	5288 0	32 8	24
							5757 9						
08		88654 X	88654	-0-	-0-	-0-	82944 3	72 4	N	5125	5067 0	58 8	24
							5638 9						
*09		84548 X	84548	-0-	-0-	-0-	79222 3	5326 9	N	4842	4804 0	43 8	19
-----													
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
04		4890 X	3349	-0-	-1541	-0-	2447 3	1 4	Y	819	809 0	5 8	33
							901 9						
05		4557 X	3454	-0-	-1103	-0-	2445 3	35 4	Y	885	877 0	15 8	26
							974 9						
06		4410 X	3119	-0-	-1291	-0-	2094 3	57 4	Y	880	845 0	14 8	47
							968 9						
07		4154 X	3058	-0-	-1096	-0-	2088 3	42 4	Y	844	852 0	13 8	26
							928 9						
08	DLQ	G-10	3410	-0-	3410	3410	2121 3	104 4	Y	1077	1037 0	23 8	43
							1185 9						
09	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	6387	1989 3	926 9	Y	842	838 0	14 8	33
-----													
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
04		24600 X	21669	-0-	-2931	-0-	18325 3	3344 9	N	3040	3234 0	2 8	381
05		22475 X	2117	-0-	-20358	-0-	1724 3	44 4	N	317	381 0	1 8	316
							349 9						
06		19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-			N	1	1 8		316
07		31062 X	31062	-0-	-0-	-0-	25294 3	36 4	N	5211	5083 0	1 8	443
							5732 9						
08		22382 X	17980	-0-	-4402	-0-	14902 3	112 4	N	2696	2722 0	1 8	416
							2966 9						
09		21660 X	17614	-0-	-4046	-0-	15085 3	2529 9	N	2299	2283 0	23 8	409
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
04		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4938 3	968 9	Y	880	905 0		86
05		45850 X	45850	-0-	-0-	-0-	39019 3	471 4	Y	5782	5826 0	14 8	28
							6360 9						
06		60865 X	60865	-0-	-0-	-0-	53104 3	120 4	Y	6946	6919 0	13 8	42
							7641 9						
07		60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	56298 3	53 4	Y	3865	3869 0	19 8	19
							4252 9						
08	DLQ	G-10	34943	-0-	34943	34943	33149 3	57 4	Y	1579	1572 0	22 8	4
							1737 9						
09	DLQ	G-10	34030	-0-	34030	68973	31714 3	2168 9	Y	1971	1937 0	17 8	21

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04	61740 X	-0-	-0-	-61740	-0-		-0-	37	0	-0-						
05	67704 X	27552	-0-	-40152	-0-	23677	3	286	4	Y	3263	3234	0	13	8	16
						3589	9									
06	65520 X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9	8	11
						2016	9									
07	67704 X	26916	-0-	-40788	-0-	25544	3	24	4	Y	1225	1221	0	9	8	6
						1348	9									
08	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25499	3	43	4	Y	1734	1717	0	19	8	4
						1907	9									
09	DLQ G-10	27695	-0-	27695	55144	25975	3	1599	9	Y	1454	1429	0	13	8	16
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		76	124	0	Y	76	124	0	4	8	7
05	81614 X	81614	-0-	-0-	-0-	75145	3	908	4	Y	5055	5002	0	36	8	24
						5561	9									
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	51343	3	116	4	Y	2289	2265	0	34	8	14
						2518	9									
07	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	35712	3	33	4	Y	1691	1665	0	32	8	8
						1860	9									
08	DLQ G-10	36833	-0-	36833	36833	34398	3	58	4	Y	2161	2092	0	72	8	5
						2377	9									
09	DLQ G-10	45872	-0-	45872	82705	43493	3	2176	9	Y	1978	1941	0	21	8	21
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830							
04	13680 X	10316	-0-	-3364	-0-	8773	3	1543	9	N	1403	1429	0	3	8	224
05	12927 X	1040	-0-	-11887	-0-	801	3	32	4	N	188	182	0	6	8	224
						207	9									
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	5	1	8			228
07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	15809	3	8	4	N	3105	3106	0	1	8	226
						3416	9									
08	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	13342	3	99	4	N	2245	2246	0	1	8	224
						2470	9									
*09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	11770	3	2135	9	N	1941	1820	0	20	8	325
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285985	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-







PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 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	
04	DLQ	G-10	23939	-0-	23939	70520	22250	3	103	4	Y	1442	1438	0	21	8	76
05	DLQ	G-10	25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	61	8	85
06	118531	X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0			58
07	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	22699	3	7	4	Y	1193	1155	0	23	8	73
08	27063	X	25132	-0-	-1931	-0-	23722	3	4	4	Y	1278	1251	0	25	8	75
09	24390	X	21789	-0-	-2601	-0-	20777	3	1012	9	Y	920	904	0	3	8	88
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967	-	20865			
04	DLQ	G-10	76089	-0-	76089	204790	65725	3	461	4	Y	9003	9015	0	9	8	227
05	DLQ	G-10	4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2	8	124
06	209741	X	-0-	-0-	-209741	-0-					Y	2	2	8			124
07	75466	X	75466	-0-	-0-	-0-	66794	3	35	4	Y	7852	7771	0	2	8	203
08	78616	X	17991	-0-	-60625	-0-	16162	3	1	4	Y	1662	1862	0	3	8	-0-
09	76080	X	-0-	-0-	-76080	-0-	1828	9			Y	-0-					-0-
JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615	-	14160			
04	30000	X	22828	-0-	-7172	-0-	17330	3	3811	4	N	1534	1443	1			258
05	27590	X	26433	-0-	-1157	-0-	24642	3	84	4	N	1552	1447	1			363
06	26490	X	21850	-0-	-4640	-0-	19424	3	1074	4	N	1229	1438	1			154
07	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	23018	3	520	4	N	1243	1257	1			140
08	26381	X	24307	-0-	-2074	-0-	22704	3	270	4	N	1212	1215	1			137
09	25590	X	22757	-0-	-2833	-0-	21119	3	1473	9	N	1339	1239	1			237
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757	-	21468			
04	DLQ	G-10	79688	-0-	79688	228508	73591	3	519	4	Y	5071	5072	0	13	8	128
05	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3	8	66
06	238996	X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8			66
07	83010	X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	4	8	98
08	82336	X	21657	-0-	-60679	-0-	20618	3	1	4	Y	944	1038	0	4	8	-0-
09	79680	X	12573	-0-	-67107	-0-	1038	9	1254	9	Y	1140	523	0	23	8	594

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		//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	
04	DLQ	G-10	68408	-0-	68408	197166	59161	3	600	4	Y	7861	7940	0	10	8	198
05	DLQ	G-10	4915	-0-	4915	202081	8647	9	648	9	Y	589	678	0	4	8	105
06		202081 X	-0-	-0-	-202081	-0-	4267	3			Y	3	3	8			105
07		86083 X	86083	-0-	-0-	-0-	68686	3	37	4	Y	15782	15475	0	3	8	409
08		70680 X	19676	-0-	-51004	-0-	17360	9	1	4	Y	3561	3965	0	5	8	-0-
09		68400 X	-0-	-0-	-68400	-0-	15758	3			Y	3917	2	2	8		-0-
-----																	
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586						
04		23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	19520	3	3919	9	N	3563	3616	0	4	8	91
05		22196 X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12	8	89
06		23040 X	20584	-0-	-2456	-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10	8	169
07		26495 X	26495	-0-	-0-	-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10	8	104
08		24211 X	2826	-0-	-21385	-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17	8	19
09		23430 X	16784	-0-	-6646	-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951	0	15	8	91
-----																	
DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941						
04		33930 X	27621	-0-	-6309	-0-	24642	3	66	4	N	2648	2781	0	4	8	372
05		33263 X	28346	-0-	-4917	-0-	2913	9	24952	3	N	2754	2640	0	12	8	474
06		29520 X	25755	-0-	-3765	-0-	3029	9	22725	3	N	2389	2459	0	11	8	393
07		30504 X	25087	-0-	-5417	-0-	2628	9	21710	3	N	2309	1944	0	11	8	747
08		30504 X	23640	-0-	-6864	-0-	2540	9	21120	3	N	2162	2018	0	19	8	872
09		27630 X	22733	-0-	-4897	-0-	2378	9	19823	3	N	2484	2924	0	12	8	420
-----																	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580						
04		57480 X	49981	-0-	-7499	-0-	47481	3	54	4	Y	2224	2220	0	3	8	25
05		56792 X	48832	-0-	-7960	-0-	2446	9	46170	3	Y	2135	2133	0	9	8	18
06		54360 X	48150	-0-	-6210	-0-	46170	3	23	4	Y	2074	2005	0	8	8	79
07		53909 X	51242	-0-	-2667	-0-	2349	9	48845	3	Y	2143	2183	0	8	8	31
08	DLQ	G-10	44592	-0-	44592	44592	2281	9	42521	3	Y	1791	1779	0	14	8	29
09	DLQ	G-10	41398	-0-	41398	85990	2357	9	39474	3	Y	1682	1669	0	9	8	33
-----																	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523						
04		51000 X	42162	-0-	-8838	-0-	39010	3	49	4	Y	2821	2816	0	3	8	32
05		49259 X	43930	-0-	-5329	-0-	3103	9	39841	3	Y	3439	3433	0	9	8	29
06		45660 X	42376	-0-	-3284	-0-	3783	9	39410	3	Y	2676	2595	0	8	8	102
07		44640 X	44401	-0-	-239	-0-	2944	9	41529	3	Y	2577	2633	0	8	8	38
08	DLQ	G-10	42665	-0-	42665	42665	2835	9	39637	3	Y	2658	2639	0	14	8	43
09	DLQ	G-10	36303	-0-	36303	78968	2924	9	32856	3	Y	3062	3035	0	9	8	61

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
04	88140	X	21413	-0-	-66727	-0-	18286	3	4	4	Y	2839	2824	0	3	8	16
05	88040	X	46070	-0-	-41970	-0-	40710	3	46	4	Y	4831	4784	0	30	8	33
06	79050	X	41049	-0-	-38001	-0-	36727	3	4322	9	Y	3929	3824	0	30	8	108
07	81685	X	44759	-0-	-36926	-0-	40656	3	18	4	Y	3714	3764	0	26	8	32
08	DLQ	G-10	59603	-0-	59603	59603	54701	3	20	4	Y	4438	4318	0	50	8	102
09	DLQ	G-10	59570	-0-	59570	119173	54729	3	4826	9	Y	4387	4412	0	24	8	53
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	-	21063			
04	45660	X	29273	-0-	-16387	-0-	23960	3	5313	9	N	4830	4534	0	4	8	597
05	44640	X	24430	-0-	-20210	-0-	19848	3	4582	9	N	4165	4356	0	13	8	393
06	42420	X	36984	-0-	-5436	-0-	31081	3	5903	9	N	5366	5239	0	13	8	507
07	42439	X	38184	-0-	-4255	-0-	31835	3	6349	9	N	5772	6001	0	12	8	266
08	42439	X	31081	-0-	-11358	-0-	25935	3	42	4	N	4640	4625	0	21	8	260
09	36990	X	36980	-0-	-10	-0-	31010	3	5970	9	N	5427	5391	0	22	8	274
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-	20286			
04	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	55513	3	11	4	Y	10455	10426	0	3	8	58
05	41483	X	41483	-0-	-0-	-0-	34216	3	33	4	Y	6576	6580	0	9	8	45
06	36390	X	26806	-0-	-9584	-0-	22870	3	3936	9	Y	3578	3516	0	8	8	99
07	40207	X	27953	-0-	-12254	-0-	24019	3	12	4	Y	3565	3625	0	8	8	31
08	DLQ	G-10	28823	-0-	28823	28823	24748	3	12	4	Y	3694	3625	0	15	8	85
09	DLQ	G-10	27873	-0-	27873	56696	24032	3	3832	9	Y	3484	3517	0	10	8	42
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-	20689			
04	70140	X	54823	-0-	-15317	-0-	48445	3	9	4	Y	5790	5793	0	3	8	32
05	68386	X	53937	-0-	-14449	-0-	47857	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
06	62280	X	48541	-0-	-13739	-0-	43297	3	5244	9	Y	4767	4661	0	11	8	132
07	58280	X	52518	-0-	-5762	-0-	47432	3	17	4	Y	4608	4690	0	10	8	40
08	DLQ	G-10	48894	-0-	48894	48894	43122	3	17	4	Y	5232	5134	0	17	8	121
09	DLQ	G-10	46343	-0-	46343	95237	41000	3	5330	9	Y	4845	4895	0	12	8	59
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-	20714			
04	51000	X	43524	-0-	-7476	-0-	38780	3	8	4	Y	4305	4303	0	3	8	24
05	50344	X	37341	-0-	-13003	-0-	33743	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
06	48270	X	32775	-0-	-15495	-0-	29777	3	2998	9	Y	2725	2662	0	10	8	75
07	49879	X	35829	-0-	-14050	-0-	32734	3	15	4	Y	2800	2844	0	7	8	24
08	DLQ	G-10	39946	-0-	39946	39946	36477	3	18	4	Y	3137	3073	0	16	8	72
09	DLQ	G-10	36928	-0-	36928	76874	33741	3	3177	9	Y	2888	2919	0	6	8	35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287350	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 10391	PERF.10598 - 20107				
04	52740 X	44430	-0-	-8310	-0-	39160	3	55	4	Y	4741	4736	0	3 8	54
						5215	9								
05	56203 X	42576	-0-	-13627	-0-	37262	3	310	4	Y	4549	4555	0	9 8	39
						5004	9								
06	54390 X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	23	4	Y	4128	4001	0	8 8	158
						4541	9								
07	56203 X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	40	4	Y	4293	4380	0	8 8	63
						4722	9								
08	DLQ G-10	40080	-0-	40080	40080	35573	3	97	4	Y	4009	3994	0	14 8	64
						4410	9								
09	DLQ G-10	36426	-0-	36426	76506	32494	3	3854	9	Y	3504	3490	0	9 8	69
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287351	COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 10430	PERF.10807 - 20236				
04	52050 X	47499	-0-	-4551	-0-	41741	3	51	4	Y	5188	5176	0	3 8	59
						5707	9								
05	53506 X	45837	-0-	-7669	-0-	40468	3	309	4	Y	4600	4611	0	9 8	39
						5060	9								
06	50550 X	45091	-0-	-5459	-0-	40285	3	23	4	Y	4348	4213	0	8 8	166
						4783	9								
07	49414 X	46543	-0-	-2871	-0-	41582	3	38	4	Y	4475	4567	0	8 8	66
						4923	9								
08	DLQ G-10	40535	-0-	40535	40535	35964	3	97	4	Y	4067	4054	0	14 8	65
						4474	9								
09	DLQ G-10	41743	-0-	41743	82278	37199	3	4458	9	Y	4053	4029	0	9 8	80
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287395	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10408	PERF.10638 - 20333				
04	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	38669	3	9	4	Y	7975	7967	0	3 8	44
						8773	9								
05	47399 X	40953	-0-	-6446	-0-	33796	3	38	4	Y	6472	6461	0	11 8	44
						7119	9								
06	39870 X	35243	-0-	-4627	-0-	29454	3	5789	9	Y	5263	5151	0	11 8	145
						32318	3	15	4	Y	5947	6030	0	11 8	51
07	48112 X	38875	-0-	-9237	-0-	6542	9								
08	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	29844	3	13	4	Y	5298	5201	0	26 8	122
						5828	9								
09	DLQ G-10	33610	-0-	33610	69295	27975	3	5625	9	Y	5114	5161	0	13 8	62
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287396	COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10708	PERF.10791 - 20547				
04	54300 X	41897	-0-	-12403	-0-	37467	3	48	4	Y	3984	3976	0	3 8	45
						4382	9								
05	52948 X	41372	-0-	-11576	-0-	37066	3	292	4	Y	3649	3654	0	9 8	31
						4014	9								
06	47610 X	26808	-0-	-20802	-0-	22094	3	26	4	Y	4262	4122	0	8 8	163
						4688	9								
07	50384 X	50384	-0-	-0-	-0-	45968	3	35	4	Y	3983	4080	0	8 8	58
						4381	9								
08	DLQ G-10	45204	-0-	45204	45204	41227	3	92	4	Y	3532	3519	0	14 8	57
						3885	9								
09	DLQ G-10	44028	-0-	44028	89232	41218	3	2731	9	Y	2483	2482	0	9 8	49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	-	20030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
04	58560 X	45628	-0-	-12932	-0-	39921 5650	3 9	57	4	Y	5136	5122	0	3 8 59
05	58125 X	43521	-0-	-14604	-0-	37861 5333	3 9	327	4	Y	4848	4857	0	9 8 41
06	52110 X	49425	-0-	-2685	-0-	43941 5457	3 9	27	4	Y	4961	4805	0	8 8 189
07	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	43119 5238	3 9	45	4	Y	4762	4873	0	8 8 70
08	DLQ G-10	49445	-0-	49445	49445	43604 5702	3 9	139	4	Y	5184	5157	0	14 8 83
09	DLQ G-10	46444	-0-	46444	95889	41321	3	5000	9	Y	4545	4529	0	9 8 90
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10872	-	20573
04	43380 X	38171	-0-	-5209	-0-	30091 8075	3 9	5	4	N	7341	7175	0	7 8 611
05	39990 X	35220	-0-	-4770	-0-	27074 8048	3 9	98	4	N	7316	7576	0	16 8 335
06	41640 X	35352	-0-	-6288	-0-	27361 7596	3 9	395	4	N	6905	6679	0	15 8 546
07	43028 X	39113	-0-	-3915	-0-	31179 7909	3 9	25	4	N	7190	7436	0	14 8 286
08	43028 X	37801	-0-	-5227	-0-	30366 7333	3 9	102	4	N	6666	6644	0	25 8 283
09	38160 X	36334	-0-	-1826	-0-	29044	3	7218	9	N	6562	6522	0	20 8 303
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10147	-	14750
04	33660 X	32998	-0-	-662	-0-	2273 292	1 4	27322	3	Y	2828	2867	1	28 8 116
05	34782 X	31131	-0-	-3651	-0-	2291 47	1 4	25810	3	Y	2712	2668	1	36 8 124
06	31350 X	29738	-0-	-1612	-0-	2167 56	1 4	24797	3	Y	2471	2473	1	122
07	34100 X	22954	-0-	-11146	-0-	1982 30	1 4	18444	3	Y	2271	2279	1	31 8 83
08	DLQ G-10	26513	-0-	26513	26513	2014 3035	1 9	21464	3	Y	2759	2617	1	35 8 190
09	DLQ G-10	21385	-0-	21385	47898	1817 2191	1 9	17364	3	Y	1992	2042	1	5 8 135
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	10127	-	14530
04	45060 X	41388	-0-	-3672	-0-	2220 1380	1 4	33626	3	Y	3784	3788	1	10 8 221
05	46562 X	42600	-0-	-3962	-0-	2270 41	1 4	35472	3	Y	4379	4331	1	47 8 222
06	42780 X	32286	-0-	-10494	-0-	2116 692	1 4	25800	3	Y	3344	3397	1	169
07	44206 X	34402	-0-	-9804	-0-	2101 1052	1 4	27445	3	Y	3458	3399	1	32 8 196
08	DLQ G-10	32888	-0-	32888	32888	2050 243	1 4	26810	3	Y	3441	3358	1	34 8 245
09	DLQ G-10	33419	-0-	33419	66307	2019 3799	1 9	27468	3	Y	3454	3326	1	6 8 367

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 F		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RED LODGE C20-11 F		WELL #:	6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650					- 22405				
04	DLQ	G-10	42045	-0-	42045	109120	34543 7491	3	11	4	Y	6810	6795	0	8 8	40
05	DLQ	G-10	49830	-0-	49830	158950	41217 8499	3	114	4	Y	7726	7700	0	28 8	38
06	212698	X	53748	-0-	-158950	-0-	43766 9868	3	114	4	Y	8971	8856	0	23 8	130
07	57622	X	57622	-0-	-0-	-0-	47233 10285	3	104	4	Y	9350	9363	0	21 8	96
08	52107	X	52107	-0-	-0-	-0-	42952 8744	3	411	4	Y	7949	7963	0	38 8	44
09	43050	X	40125	-0-	-2925	-0-	33395	3	6728	9	Y	6116	6087	0	22 8	51
RED LODGE C20-11 G		WELL #:	7H	RRCID -> 288433	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11096					- 22010				
04	DLQ	G-10	44099	-0-	44099	127086	38966 5121	3	12	4	Y	4655	4643	0	7 8	27
05	DLQ	G-10	46641	-0-	46641	173727	41271 5255	3	115	4	Y	4777	4757	0	23 8	24
06	217550	X	43823	-0-	-173727	-0-	38671 5051	3	101	4	Y	4592	4532	0	18 8	66
07	45943	X	45943	-0-	-0-	-0-	40739 5114	3	90	4	Y	4649	4649	0	18 8	48
08	46655	X	44421	-0-	-2234	-0-	39044 5003	3	374	4	Y	4548	4541	0	30 8	25
09	45150	X	36581	-0-	-8569	-0-	32514	3	4065	9	Y	3695	3672	0	17 8	31
RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID -> 288435	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10638					- 21255				
04	DLQ	G-10	73812	-0-	73812	214161	60928 12865	3	19	4	Y	11695	11672	0	11 8	68
05	DLQ	G-10	26157	-0-	26157	240318	20977 5122	3	58	4	Y	4656	4683	0	18 8	23
06	286348	X	46030	-0-	-240318	-0-	36648 9287	3	95	4	Y	8443	8316	0	28 8	122
07	46889	X	46889	-0-	-0-	-0-	37679 9127	3	83	4	Y	8297	8306	0	28 8	85
08	76756	X	41743	-0-	-35013	-0-	33003 8424	3	316	4	Y	7658	7654	0	47 8	42
09	73800	X	32638	-0-	-41162	-0-	26114	3	6523	9	Y	5930	5895	0	27 8	50
RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10753	PERF.10727					- 22759				
04	DLQ	G-10	53885	-0-	53885	133182	42530 11342	3	13	4	Y	10311	10296	0	6 8	60
05	DLQ	G-10	41250	-0-	41250	174432	32741 8418	3	91	4	Y	7653	7656	0	19 8	38
06	228772	X	54340	-0-	-174432	-0-	43280 10947	3	113	4	Y	9952	9829	0	17 8	144
07	29434	X	29434	-0-	-0-	-0-	22864 6519	3	51	4	Y	5926	5998	0	11 8	61
08	45446	X	37672	-0-	-7774	-0-	29631 7757	3	284	4	Y	7052	7046	0	28 8	39
09	43980	X	33836	-0-	-10144	-0-	27111	3	6724	9	Y	6113	6085	0	16 8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 I		//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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
RED LODGE C20-11 I		WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	-	20890				
04	DLQ	G-10	48805	-0-	48805	134019	41916	3	13	4	Y	6251	6229	0	8	8	37
05	DLQ	G-10	48552	-0-	48552	182571	6876	9	115	4	Y	6279	6257	0	28	8	31
06	228072	X	45501	-0-	-182571	-0-	41530	3	101	4	Y	5941	5863	0	23	8	86
07	46624	X	46624	-0-	-0-	-0-	6907	9	89	4	Y	5834	5838	0	22	8	60
08	50437	X	45192	-0-	-5245	-0-	38865	3	368	4	Y	5818	5808	0	38	8	32
09	48810	X	35748	-0-	-13062	-0-	6535	9	5062	9	Y	4602	4574	0	22	8	38
RED LODGE C20-11 E		WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-	22920				
04	DLQ	G-10	97425	-0-	97425	280824	87364	3	27	4	Y	9122	9105	0	8	8	53
05	DLQ	G-10	78520	-0-	78520	359344	10034	9	195	4	Y	7219	7214	0	22	8	36
06	412430	X	53086	-0-	-359344	-0-	70384	3	122	4	Y	5464	5400	0	21	8	79
07	53628	X	53628	-0-	-0-	-0-	7941	9	105	4	Y	5490	5494	0	19	8	56
08	108624	X	54997	-0-	-53627	-0-	46954	3	460	4	Y	5860	5850	0	34	8	32
09	97440	X	43750	-0-	-53690	-0-	6010	9	5071	9	Y	4610	4583	0	20	8	39
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-	18700				
04	DLQ	G-10	71239	-0-	71239	216449	63661	3	78	4	Y	6818	6819	0	5	8	83
05	DLQ	G-10	72920	-0-	72920	289369	7500	9	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
06	360390	X	71021	-0-	-289369	-0-	65056	3	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
07	48901	X	48901	-0-	-0-	-0-	7456	9	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
08	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	63779	3	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
*09	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	7135	9	3652	9	Y	3320	3283	0	12	8	78
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-	17670				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-	18460		
04	DLQ	G-10	93662	-0-	93662	270067	81717	3	125	4	Y	10745	10745	0	5 8	132
05	DLQ	G-10	88550	-0-	88550	358617	11820	9	602	4	Y	9721	9695	0	15 8	143
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	77255	3	95	4	Y	8545	8429	0	15 8	244
07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	10693	9	1136	4	Y	8615	8715	0	15 8	129
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	66380	3	308	4	Y	8099	8077	0	29 8	122
*09	63905	X	63905	-0-	-0-	-0-	9400	9	7938	9	Y	7216	7148	0	19 8	171
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-	18780		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10561	-	18460		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10950	-	15430		
04	10710	X	8649	-0-	-2061	-0-	7073	3	1576	9	N	1433	1466	0	1 8	209
05	10571	X	759	-0-	-9812	-0-	391	3	23	4	N	314	325	0		198
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-	345	9			N	-0-				198
07	10912	X	2738	-0-	-8174	-0-	2035	3	703	9	N	639	605	0		232
08	10912	X	1323	-0-	-9589	-0-	997	3	326	9	N	296	330	0		198
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-				198
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10714	-	20535		
04	271294	X	271294	-0-	-0-	-0-	222609	3	48685	9	N	44259	44218	0	41 8	147
05	255732	X	255732	-0-	-0-	-0-	213307	3	17	4	N	38553	38438	0	120 8	142
06	231679	X	231679	-0-	-0-	-0-	42408	9	88	4	N	33875	33480	0	112 8	425
07	227027	X	227027	-0-	-0-	-0-	194328	3	63	4	N	31984	32160	0	105 8	144
08	209494	X	209494	-0-	-0-	-0-	37263	9	150	4	N	28740	28564	0	186 8	134
*09	196214	X	196214	-0-	-0-	-0-	191782	3	28635	9	N	26032	25964	0	97 8	105
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11096	PERF.	11092	-	21080		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 153438														
WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180480 X	147976	-0-	-32504	-0-		125202 3	22774 9		N	20704	20687 0	20 8	69
05	186496 X	138061	-0-	-48435	-0-		118186 3	9 4		N	18060	18004 0	58 8	67
							19866 9							
06	180480 X	127669	-0-	-52811	-0-		109872 3	48 4		N	16135	15813 0	55 8	334
							17749 9							
07	178281 X	121052	-0-	-57229	-0-		104961 3	33 4		N	14598	14815 0	51 8	66
							16058 9							
08	178281 X	111789	-0-	-66492	-0-		97286 3	80 4		N	13112	13026 0	91 8	61
							14423 9							
09	147990 X	103066	-0-	-44924	-0-		90095 3	12971 9		N	11792	11755 0	51 8	47
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650														
04	204390 X	116534	-0-	-87856	-0-		93322 3	23212 9		N	21102	21091 0	16 8	70
05	211203 X	110615	-0-	-100588	-0-		90117 3	7 4		N	18628	18581 0	48 8	69
							20491 9							
06	187620 X	91255	-0-	-96365	-0-		74376 3	36 4		N	15312	15019 0	45 8	317
							16843 9							
07	152334 X	77106	-0-	-75228	-0-		63578 3	23 4		N	12277	12496 0	42 8	56
							13505 9							
08	144770 X	77126	-0-	-67644	-0-		63385 3	60 4		N	12437	12360 0	75 8	58
							13681 9							
09	116520 X	73653	-0-	-42867	-0-		60252 3	13401 9		N	12183	12154 0	38 8	49
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378														
04	255810 X	255810	-0-	-0-	-0-		211879 3	43931 9		N	39937	39947 0	43 8	206
05	255720 X	255720	-0-	-0-	-0-		213584 3	391 4		N	37950	37805 0	133 8	218
							41745 9							
06	218147 X	218147	-0-	-0-	-0-		183125 3	468 4		N	31413	31171 0	126 8	334
							34554 9							
07	190236 X	190236	-0-	-0-	-0-		157131 3	159 4		N	29951	29940 0	117 8	228
							32946 9							
08	214045 X	214045	-0-	-0-	-0-		181868 3	568 4		N	28735	28509 0	210 8	244
							31609 9							
*09	196577 X	196577	-0-	-0-	-0-		168248 3	28327 9		N	25752	25651 0	114 8	231
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		//CONT.// //CONT.//		71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 4H		RRCID -> 290221	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL DEPTH 10883	PERF.10876	-		20610								
04	252000	X	159815	-0-	-92185	-0-	127955	3	31860	9	N	28964	28983	0	21	8	150	
05	260400	X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63	8	150	
								28751										
06	230550	X	128899	-0-	-101651	-0-	104920	3	275	4	N	21549	21409	0	61	8	229	
								23704										
07	192851	X	109671	-0-	-83180	-0-	86147	3	87	4	N	21306	21317	0	56	8	162	
								23437										
08	192851	X	116385	-0-	-76466	-0-	95275	3	307	4	N	18912	18813	0	100	8	161	
								20803										
09	159810	X	104255	-0-	-55555	-0-	86131	3	18123	9	N	16475	16434	0	54	8	148	
-----																		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11227	-		20718								
04	212370	X	212297	-0-	-73	-0-	177292	3	5	4	N	31818	31791	0	28	8	98	
								35000										
05	219449	X	179866	-0-	-39583	-0-	150586	3	55	4	N	26568	26537	0	78	8	51	
								29225										
06	212370	X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73	8	47	
07	219449	X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68	8	36	
08	219449	X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122	8	44	
09	212310	X	150699	-0-	-61611	-0-	129174	3	21525	9	N	19568	19491	0	75	8	46	
-----																		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10620	-		20576								
04	159210	X	159194	-0-	-16	-0-	121638	3	4	4	N	34138	34102	0	30	8	105	
								37552										
05	164517	X	135590	-0-	-28927	-0-	103012	3	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57	
								32540										
06	159210	X	112233	-0-	-46977	-0-	84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81	8	44	
07	164517	X	101866	-0-	-62651	-0-	77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75	8	33	
08	164517	X	97240	-0-	-67277	-0-	74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135	8	38	
09	159180	X	87745	-0-	-71435	-0-	68268	3	19477	9	N	17706	17642	0	60	8	42	
-----																		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 290607	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL DEPTH 10970	PERF.11100	-		20999								
04	224639	X	224639	-0-	-0-	-0-	190193	3	6	4	N	31309	31268	0	29	8	97	
								34440										
05	217124	X	208113	-0-	-9011	-0-	176691	3	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55	
								31357										
06	210120	X	181377	-0-	-28743	-0-	154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80	8	44	
07	217124	X	179054	-0-	-38070	-0-	153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74	8	35	
08	217124	X	164349	-0-	-52775	-0-	141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132	8	39	
09	210120	X	148975	-0-	-61145	-0-	129274	3	19701	9	N	17910	17836	0	71	8	42	
-----																		
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290608	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10731	-		20470								
04	99982	X	99982	-0-	-0-	-0-	76099	3	2	4	N	21710	21679	0	24	8	67	
								23881										
05	95170	X	95105	-0-	-65	-0-	72451	3	26	4	N	20571	20526	0	73	8	39	
								22628										
06	92100	X	84842	-0-	-7258	-0-	64623	3	20219	9	N	18381	18321	0	66	8	33	
07	95170	X	78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61	8	25	
08	95170	X	77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109	8	30	
09	92100	X	69375	-0-	-22725	-0-	53921	3	15454	9	N	14049	14017	0	29	8	33	





PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890									
04	0 W	47009	-0-	47009	1843035	39640 3	7363 9	6 4 N	1351
05	0 W	18350	-0-	18350	1861385	11734 3	6595 9	21 4 N	1572
06	0 W	24678	-0-	24678	1886063	17033 3	7634 9	11 4 N	1643
*07	1918781 X	32718	-0-	-1886063	-0-	27092 3	5347 9	279 4 N	1062
*08	48577 X	41429	-0-	-7148	-0-	34439 3	6948 9	42 4 N	1170
09	47010 X	40984	-0-	-6026	-0-	34767 3	6213 9	4 4 N	586
-----									
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195									
04	0 W	31731	-0-	31731	2910403	24563 3	7168 9	N	457
05	0 W	33248	-0-	33248	2943651	26532 3	6716 9	N	390
06	0 W	31983	-0-	31983	2975634	25735 3	6248 9	N	342
07	0 W	32659	-0-	32659	3008293	26301 3	6358 9	N	333
08	0 W	33123	-0-	33123	3041416	26921 3	6202 9	N	358
*09	3071227 X	29811	-0-	-3041416	-0-	23808 3	6003 9	N	381
-----									
C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168									
04	0 W	1644	-0-	1644	314212	1016 3	628 9	N	251
05	0 W	1751	-0-	1751	315963	1069 3	682 9	N	327
06	0 W	1504	-0-	1504	317467	887 3	617 9	N	357
07	0 W	1339	-0-	1339	318806	665 3	55 4	N	207
08	0 W	1312	-0-	1312	320118	619 9	747 3	N	354
09	0 W	1167	-0-	1167	321285	556 9	659 3	N	452
09						503 9			
-----									
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345									
*10	0 W	44838	-0-	44838	1442522	38336 3	6502 9	N	99
*11	0 W	41958	-0-	41958	1484480	35855 3	30 4	N	150
*12	0 W	41286	-0-	41286	1525766	6073 9	34893 3	N	211
*01	0 W	40072	-0-	40072	1565838	6261 9	34219 3	N	185
*02	0 W	25334	-0-	25334	1591172	5788 9	21584 3	N	107
*03	0 W	43863	-0-	43863	1635035	37954 3	3750 9	N	191
*04	0 W	48249	-0-	48249	1683284	42930 3	5909 9	N	93
*05	0 W	45935	-0-	45935	1729219	5205 9	114 4	N	
*06	0 W	41583	-0-	41583	1770802	40662 3	4794 9	N	137
*07	0 W	43284	-0-	43284	1814086	36799 3	4784 9	N	99
*08	0 W	39449	-0-	39449	1853535	38431 3	4853 9	N	60
*09	1896787 X	43252	-0-	-1853535	-0-	34892 3	4557 9	N	72
						38773 3	4479 9	N	123

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0 W	63708	-0-	63708	2282083	54491	3	9217	9	N	8379	8246	0	108	8	249
*11	0 W	64378	-0-	64378	2346461	55707	3	87	4	N	7804	7835	0	87	8	131
						8584	9									
*12	0 W	63955	-0-	63955	2410416	55086	3	8869	9	N	8063	7920	0	90	8	184
*01	0 W	60265	-0-	60265	2470681	51892	3	8373	9	N	7612	7476	0			320
*02	0 W	39609	-0-	39609	2510290	34132	3	5477	9	N	4979	5144	0	38	8	117
*03	0 W	59897	-0-	59897	2570187	52255	3	7642	9	N	6947	6681	0	49	8	334
*04	0 W	35862	-0-	35862	2606049	30099	3	21	4	N	5220	5387	0	62	8	105
						5742	9									
*05	0 W	24135	-0-	24135	2630184	20518	3	3617	9	N	3288	3272	0	31	8	90
*06	0 W	70020	-0-	70020	2700204	62673	3	7347	9	N	6679	6537	0	60	8	172
*07	0 W	79051	-0-	79051	2779255	71078	3	7973	9	N	7248	7201	0	39	8	180
*08	0 W	66181	-0-	66181	2845436	58941	3	7240	9	N	6582	6612	0			150
*09	2912186 X	66750	-0-	-2845436	-0-	60421	3	6329	9	N	5754	5765	0			139
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480						
*10	0 W	46069	-0-	46069	2685415	42421	3	3648	9	N	3316	3266	0	43	8	99
*11	0 W	45763	-0-	45763	2731178	42140	3	66	4	N	3234	3243	0	36	8	54
						3557	9									
*12	0 W	47518	-0-	47518	2778696	43681	3	3837	9	N	3488	3424	0	39	8	79
*01	0 W	46297	-0-	46297	2824993	42650	3	3647	9	N	3315	3254	0			140
*02	0 W	30718	-0-	30718	2855711	28107	3	2611	9	N	2374	2440	0	18	8	56
*03	0 W	3756	-0-	3756	2859467	3411	3	345	9	N	314	350	0	3	8	17
*04	0 W	25509	-0-	25509	2884976	23322	3	17	4	N	1973	1931	0	22	8	37
						2170	9									
*05	0 W	42573	-0-	42573	2927549	39833	3	2740	9	N	2491	2438	0	23	8	67
*06	0 W	39410	-0-	39410	2966959	37261	3	2149	9	N	1954	1952	0	18	8	51
*07	0 W	42245	-0-	42245	3009204	39768	3	2477	9	N	2252	2207	0	41	8	55
*08	0 W	34574	-0-	34574	3043778	32008	3	2566	9	N	2333	2335	0			53
*09	3084417 X	40639	-0-	-3043778	-0-	37844	3	2795	9	N	2541	2532	0			62
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420						
04	93450 X	15310	-0-	-78140	-0-	12641	3	2669	9	N	2426	2335	0	1	8	421
05	96565 X	16460	-0-	-80105	-0-	13546	3	2914	9	N	2649	2718	0	1	8	351
06	93450 X	16945	-0-	-76505	-0-	14147	3	2798	9	N	2544	2415	0	1	8	479
07	96565 X	17223	-0-	-79342	-0-	14492	3	2731	9	N	2483	2655	0			307
08	96565 X	8203	-0-	-88362	-0-	6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3				//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	WELL #:	1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10959 -	20253
O										AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	AMT	EOM BALANCE
*10	0 W	20577	-0-	20577	1433497	17158	3	3419	9	N	3108	3073	0	6 8	279
*11	0 W	21231	-0-	21231	1454728	17699	3	3532	9	N	3211	3209	0	2 8	279
*12	0 W	20931	-0-	20931	1475659	17379	3	3552	9	N	3229	3233	0	5 8	270
*01	0 W	21841	-0-	21841	1497500	18288	3	3553	9	N	3230	3085	0		415
*02	0 W	8064	-0-	8064	1505564	5532	3	125	4	N	2188	2099	0	24 8	480
						2407	9								
*03	0 W	11712	-0-	11712	1517276	8020	3	3692	9	N	3356	3502	0	11 8	323
*04	0 W	17727	-0-	17727	1535003	14269	3	3458	9	N	3144	3245	0	6 8	216
*05	0 W	18590	-0-	18590	1553593	15256	3	3334	9	N	3031	2970	0	3 8	274
*06	0 W	19084	-0-	19084	1572677	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0		212
*07	0 W	21574	-0-	21574	1594251	17947	3	383	4	N	2949	2828	0		333
						3244	9								
*08	0 W	22238	-0-	22238	1616489	19062	3	3176	9	N	2887	2917	0		303
09	0 W	20490	-0-	20490	1636979	17445	3	77	4	N	2698	2786	0		215
						2968	9								

SAM BIRD 6-3				WELL #:	2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	10670 -	15364
*10	0 W	5868	-0-	5868	859374	4599	3	1269	9	N	1154	1206	0		248
*11	0 W	5853	-0-	5853	865227	4535	3	1318	9	N	1198	1216	0	1 8	229
*12	0 W	5789	-0-	5789	871016	4405	3	1384	9	N	1258	1080	0	1 8	406
*01	0 W	5797	-0-	5797	876813	4432	3	1365	9	N	1241	1161	0		486
*02	0 W	3049	-0-	3049	879862	2383	3	666	9	N	605	679	0	5 8	407
*03	0 W	5453	-0-	5453	885315	4148	3	1305	9	N	1186	1339	0	2 8	252
*04	0 W	4433	-0-	4433	889748	3453	3	980	9	N	891	974	0		169
*05	0 W	5425	-0-	5425	895173	4139	3	1286	9	N	1169	982	0		356
*06	0 W	6215	-0-	6215	901388	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11 8	582
*07	0 W	6015	-0-	6015	907403	4859	3	98	4	N	962	947	0		597
						1058	9								
*08	0 W	6571	-0-	6571	913974	5277	3	1294	9	N	1176	1026	0		747
09	0 W	6298	-0-	6298	920272	5055	3	34	4	N	1099	1417	0		429
						1209	9								

RUDD DRAW 26-2				WELL #:	8H	RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12563 -	17390
04	0 W	10426	-0-	10426	741867	658	1	5428	3	N	3906	3896	0		100
						43	4	4297	9						
05	0 W	13221	-0-	13221	755088	979	1	7611	3	N	4193	4152	0		141
						19	4	4612	9						
06	0 W	11367	-0-	11367	766455	853	1	6327	3	N	3806	3864	0		83
						4187	9								
*07	0 W	13760	-0-	13760	780215	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0		125
						4789	9								
*08	0 W	7577	-0-	7577	787792	856	1	4059	3	N	2420	2463	0		82
						2662	9								
09	0 W	13600	-0-	13600	801392	699	1	8497	3	N	3989	3972	0		99
						16	4	4388	9						

SHARP NOSE STATE				WELL #:	1450H	RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11064 -	16700
*10	0 W	31071	-0-	31071	854833	25712	3	5359	9	N	4872	4925	0		645
*11	0 W	27807	-0-	27807	882640	23613	3	4194	9	N	3813	4049	0		409
*12	0 W	30588	-0-	30588	913228	24814	3	5774	9	N	5249	5134	0	1 8	523
*01	0 W	30670	-0-	30670	943898	25560	3	5110	9	N	4645	4690	0		478
*02	0 W	23306	-0-	23306	967204	19962	3	3344	9	N	3040	3157	0		361
*03	0 W	2892	-0-	2892	970096	1980	3	912	9	N	829	1047	0		143
*04	0 W	24048	-0-	24048	994144	20118	3	3930	9	N	3573	3339	0		377
*05	0 W	19326	-0-	19326	1013470	15692	3	3634	9	N	3304	3299	0		382
*06	0 W	14663	-0-	14663	1028133	10685	3	3978	9	N	3616	3513	0		485
07	0 W	26839	-0-	26839	1054972	22197	3	4642	9	N	4220	3966	0		739
*08	1084921 X	29949	-0-	-1054972	-0-	25260	3	4689	9	N	4263	4459	0		543
*09	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	22469	3	4247	9	N	3861	3889	0		515

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H			RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10560	- 16709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	0 W	14093	-0-	14093	1461879	11339 3	2463	45 4	N	2536 0	1 8	331	
*11	0 W	12346	-0-	12346	1474225	9772 3	2340	2574 9	N	2313 0	16 8	342	
*12	0 W	12634	-0-	12634	1486859	9884 3	2500	2750 9	N	2298 0	1 8	543	
*01	0 W	12423	-0-	12423	1499282	9717 3	2460	2706 9	N	2709 0		294	
*02	0 W	5680	-0-	5680	1504962	4400 3	1164	1280 9	N	840 0	14 8	604	
*03	0 W	9593	-0-	9593	1514555	7259 3	2122	2334 9	N	2416 0	2 8	308	
*04	0 W	11769	-0-	11769	1526324	9259 3	2282	2510 9	N	2281 0	1 8	308	
*05	0 W	13904	-0-	13904	1540228	11183 3	2474	2721 9	N	2521 0	1 8	260	
*06	0 W	13752	-0-	13752	1553980	11093 3	2417	2659 9	N	2377 0	1 8	299	
07	0 W	12470	-0-	12470	1566450	10241 3	2026	2229 9	N	2090 0		235	
08	0 W	11016	-0-	11016	1577466	8462 3	2322	2554 9	N	2294 0		263	
09	0 W	11053	-0-	11053	1588519	8619 3	2213	2434 9	N	2258 0		218	

COLGATE OPERATING, LLC		167327											
BARBEE 72-1		WELL #: 1H			RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10177	- 15023	
04	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8746 3	65	72 9	N	370 1		81	
05	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8644 3	107	118 9	N			188	
06	9150 X	8121	-0-	-1029	-0-	8029 2	84	92 9	N			272	
07	9455 X	8113	-0-	-1342	-0-	8027 2	78	86 9	N	263 1		87	
08	9455 X	7698	-0-	-1757	-0-	7676 2	20	22 9	N			107	
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-				N	NO RPT		107	

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1			RRCID ->	273043	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10197	- 12935	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1		N			170	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		170	

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 5003HR			RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11042	- 20040	
*01	63581 X	57818	-0-	-5763	-0-	51674 3	5585	6144 9	N	5717 0		514	
02	55832 X	45064	-0-	-10768	-0-	40255 3	4372	4809 9	N	3948 0	6 8	932	
03	61814 X	52957	-0-	-8857	-0-	47233 3	5204	5724 9	N	5461 0	4 8	671	
04	444437 X	444437	-0-	-0-	-0-	439060 3	4888	5377 9	N	4891 0	13 8	655	
05	59520 X	49409	-0-	-10111	-0-	44137 3	4793	5272 9	N	4737 0	1 8	710	
06	55950 X	47506	-0-	-8444	-0-	42372 2	4667	5134 9	N	4745 0	33 8	599	
07	52948 X	47556	-0-	-5392	-0-	42588 2	4516	4968 9	N	4589 0	2 8	524	
08	52948 X	47173	-0-	-5775	-0-	42166 2	4552	5007 9	N	4554 0	4 8	518	
09	66270 X	NO RPT	-0-	-66270	-0-				N	NO RPT		518	

LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H			RRCID ->	285623	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10762	- 15220	
04	DLQ G-10	12176	-0-	12176	32442	600 1	1536	9886 2	Y	1536 0	1 8	10	
						1690 9							
05	DLQ G-10	12198	-0-	12198	44640	619 1	1515	9910 2	Y	1515 0		10	
						2 4		1667 9					
06	56067 X	11427	-0-	-44640	-0-	599 1	1442	9074 2	Y	1434 0		18	
						168 4		1586 9					
*07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	619 1	1511	8686 2	Y	1514 0		15	
						1662 9							
08	9765 X	9196	-0-	-569	-0-	618 1	1559	6863 2	Y	1558 0		16	
						1715 9							
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-				Y	NO RPT		16	



PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CANTALOUPE MIPA UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223															
04	DLQ	G-10	12288	-0-	12288	38368	9556	2	2732	9	Y	2484	2484	0	16
05	DLQ	G-10	10933	-0-	10933	49301	8498	2	2	4	Y	2212	2213	0	15
06	60440	X	11139	-0-	-49301	-0-	2433	9	8387	2	Y	2361	2346	0	30
*07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	2597	9	8228	2	Y	2304	2311	0	23
08	11718	X	5922	-0-	-5796	-0-	4472	2	1450	9	Y	1318	1327	0	14
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT			14
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530															
04	DLQ	G-10	55807	-0-	55807	173733	953	1	41191	2	Y	12421	12424	0	80
05	DLQ	G-10	55641	-0-	55641	229374	13663	9	973	1	Y	12012	12009	0	83
06	279334	X	49960	-0-	-229374	-0-	9	4	13213	9	Y	11600	11537	0	146
*07	47949	X	47949	-0-	-0-	-0-	945	1	35597	2	Y	11261	11294	0	113
*08	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	658	4	12760	9	Y	11078	11075	0	116
09	45660	X	NO RPT	-0-	-45660	-0-	846	1	34716	2	Y	11078	11075	0	116
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442															
04	DLQ	G-10	58282	-0-	58282	165677	1950	1	43168	2	Y	11967	11952	0	269
05	DLQ	G-10	58800	-0-	58800	224477	13164	9	2008	1	Y	12082	12077	0	274
06	279963	X	55486	-0-	-224477	-0-	12	4	13290	9	Y	11300	11236	0	338
*07	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	1928	1	41031	2	Y	11544	11608	0	274
*08	53422	X	53422	-0-	-0-	-0-	97	4	12430	9	Y	10860	10854	0	280
09	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-	2015	1	42107	2	Y	10860	10854	0	280
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109															
04	151500	X	151500	-0-	-0-	-0-	1085	1	77176	3	N	3926	4054	0	449
05	90055	X	80190	-0-	-9865	-0-	68920	4	4319	9	N	2910	2962	0	394
06	87150	X	80749	-0-	-6401	-0-	1050	1	74141	3	N	3251	2921	0	701
07	82584	X	72224	-0-	-10360	-0-	1798	4	3201	9	N	2755	2698	0	757
08	82584	X	66033	-0-	-16551	-0-	73739	2	3434	4	N	2676	2651	0	781
09	120660	X	NO RPT	-0-	-120660	-0-	3576	9	528	4	N	NO RPT			781

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10387	- 14607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	30794	3	2245	9	N	2041	1991	0	3 8	197
05	34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	32559	3	2259	9	N	2054	2121	0	1 8	129
06	33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4 8	218
*07	32953 X	32953	-0-	-0-	-0-	30955	2	41	4	N	1779	1722	0	8 8	267
						1957	9								
08	32643 X	32442	-0-	-201	-0-	30445	2	4	4	N	1812	1789	0		290
						1993	9								
09	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					N	NO RPT				290
-----															
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11562	- 21403				
04	478848 X	478848	-0-	-0-	-0-	468180	3	5280	4	N	4898	4827	0	9 8	189
						5388	9								
05	85188 X	80632	-0-	-4556	-0-	73384	3	110	4	N	6489	6565	0	9 8	104
						7138	9								
06	81540 X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90 8	150
*07	76579 X	76579	-0-	-0-	-0-	69892	2	97	4	N	5991	5992	0	6 8	143
						6590	9								
*08	73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	67362	2	6470	9	N	5882	5925	0	10 8	90
09	111180 X	NO RPT	-0-	-111180	-0-					N	NO RPT				90
-----															
MERIDITH 183 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11171	- 15645				
04	204377 X	204377	-0-	-0-	-0-	1085	1	199020	3	N	2965	2949	0	6 8	136
						1010	4								
						3262	9								
05	27342 X	24338	-0-	-3004	-0-	1050	1	19850	3	N	3014	2987	0	1 8	162
						123	4								
						3315	9								
06	25440 X	21359	-0-	-4081	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0		155
						2980	9								
*07	25792 X	21771	-0-	-4021	-0-	18716	2	51	4	Y	2731	2756	0		130
						3004	9								
08	25792 X	21730	-0-	-4062	-0-	18502	2	127	4	Y	2819	2716	0		233
						3101	9								
09	39090 X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT				233
-----															
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287912	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11561	- 19525				
04	482682 X	482682	-0-	-0-	-0-	475700	3	6982	9	Y	6347	6437	0	16 8	82
05	62372 X	55619	-0-	-6753	-0-	48623	3	6996	9	Y	6360	6304	0	3 8	135
06	58710 X	50653	-0-	-8057	-0-	44161	2	6492	9	Y	5902	5837	0	45 8	155
07	60667 X	50015	-0-	-10652	-0-	43588	2	6427	9	Y	5843	5851	0		147
*08	52123 X	52123	-0-	-0-	-0-	45938	2	6185	9	Y	5623	5600	0		170
09	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					Y	NO RPT				170
-----															
FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124				
04	34222 X	34222	-0-	-0-	-0-	1085	1	3372	3	N	1232	1176	0	9 8	184
						28410	4								
						1355	9								
05	19344 X	3044	-0-	-16300	-0-	1050	1	390	3	N	680	657	0	2 8	205
						856	4								
						748	9								
06	14880 X	3188	-0-	-11692	-0-	1291	2	1129	4	N	698	590	0		313
						768	9								
07	15376 X	4264	-0-	-11112	-0-	402	2	2975	4	N	806	911	0	36 8	172
						887	9								
08	15376 X	1720	-0-	-13656	-0-	639	2	410	4	N	610	627	0	10 8	145
						671	9								
09	34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-					N	NO RPT				145

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11507 - 19222			
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	
04	DLQ G-10	370322	-0-	370322	456488		1085	1	362120	3	Y	6470	6560	0	9 8	90
05	DLQ G-10	45246	-0-	45246	501734		7117 1050	9 1	36932	3	Y	6604	6544	0	1 8	149
06	DLQ G-10	41221	-0-	41221	542955		34432	2	6789	9	Y	6172	6112	0	47 8	162
07	DLQ G-10	40783	-0-	40783	583738		34022	2	6761	9	Y	6146	6154	0		154
*08	619218 X	35480	-0-	-583738	-0-		28933	2	6547	9	Y	5952	5926	0		180
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-						Y	NO RPT				180
WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.	11618 - 21747			
04	775442 X	775442	-0-	-0-	-0-		734430	3	32870	4	N	7402	7543	0	26 8	155
05	91016 X	85775	-0-	-5241	-0-		8142 74316	9 3	3175	4	N	7531	7485	0	4 8	197
06	88890 X	79022	-0-	-9868	-0-		8284 70480	9 2	850	4	Y	6993	6925	0		265
07	91853 X	79654	-0-	-12199	-0-		7692 70928	9 2	1078	4	Y	6953	6989	0		229
08	91853 X	78340	-0-	-13513	-0-		7648 69555	9 2	1261	4	Y	6840	6840	0		229
09	166560 X	NO RPT	-0-	-166560	-0-		7524	9			Y	NO RPT				229
RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.	11451 - 20367			
04	94154 X	94154	-0-	-0-	-0-		77840	2	16314	9	Y	14831	14833	0	6 8	96
05	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-		70305	2	15	4	Y	12794	12802	0		88
06	77229 X	77229	-0-	-0-	-0-		14073 63565	9 2	1175	4	Y	11354	11299	0		143
07	91078 X	70747	-0-	-20331	-0-		12489 59615	9 2	11132	9	Y	10120	10161	0		102
*08	64490 X	64490	-0-	-0-	-0-		53926	2	10564	9	Y	9604	9605	0		101
09	88620 X	NO RPT	-0-	-88620	-0-						Y	NO RPT				101
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	11363 - 21322			
04	701744 X	701744	-0-	-0-	-0-		690620	3	3740	4	N	6713	6710	0	23 8	152
05	87296 X	76335	-0-	-10961	-0-		7384 69072	9 3	57	4	N	6551	6580	0	4 8	119
06	84480 X	74571	-0-	-9909	-0-		7206 67894	9 2	6677	9	N	6070	6004	0		185
07	80817 X	76609	-0-	-4208	-0-		70095	2	6514	9	N	5922	5966	0		141
08	80817 X	75014	-0-	-5803	-0-		68603	2	6411	9	N	5828	5786	0		183
09	145890 X	NO RPT	-0-	-145890	-0-						N	NO RPT				183

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC ALYSE 51 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 289207	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 11196	PERF.11380	- 21750						
*12	117273 X	88196	-0-	-29077	-0-	79106 8510	3 9	580	4	N	7736	7793	0	267
01	107384 X	82161	-0-	-25223	-0-	70815 7065	3 9	4281	4	N	6423	6269	0	367
02	89712 X	67266	-0-	-22446	-0-	61370	3	5896	9	N	5360	5428	0	276
03	97774 X	75742	-0-	-22032	-0-	69401 6316	3 9	25	4	N	5742	5561	0	446
04	648621 X	648621	-0-	-0-	-0-	641300 5741	3 9	1580	4	N	5219	5292	0	356
05	88195 X	68557	-0-	-19638	-0-	62357 6181	3 9	19	4	N	5619	5684	0	288
06	79500 X	62641	-0-	-16859	-0-	57045 5563	2 9	33	4	N	5057	5022	0	301
07	75733 X	60543	-0-	-15190	-0-	240 5376	1 9	54927	2	N	4887	4875	0	313
08	75733 X	61793	-0-	-13940	-0-	620 5431	1 9	55742	2	N	4937	4954	0	296
09	162630 X	NO RPT	-0-	-162630	-0-					N	NO RPT			296
JAKE 201-200 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692	- 19457						
04	459980 X	459980	-0-	-0-	-0-	448620 4580	3 9	6780	4	N	4164	4038	0	348
05	59861 X	50812	-0-	-9049	-0-	45848 4463	3 9	501	4	N	4057	4132	0	271
06	57930 X	43558	-0-	-14372	-0-	343 39	1 4	39183	2	Y	3630	3651	0	235
*07	53832 X	53832	-0-	-0-	-0-	1006 4637	1 9	48189	2	Y	4215	4181	0	233
08	52452 X	51753	-0-	-699	-0-	771 4525	1 9	46457	2	Y	4114	4095	0	252
09	139410 X	NO RPT	-0-	-139410	-0-					Y	NO RPT			252
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635	- 21601						
04	771427 X	771427	-0-	-0-	-0-	1395 14710	1 4	749530	3	N	5265	5289	0	181
05	102393 X	78434	-0-	-23959	-0-	71733 5647	3 9	1054	4	N	5134	5100	0	212
06	91020 X	73637	-0-	-17383	-0-	67808 5215	3 9	614	4	Y	4741	4710	0	221
07	86273 X	42029	-0-	-44244	-0-	36429 4969	2 9	631	4	Y	4517	4538	0	158
08	86273 X	60755	-0-	-25518	-0-	553 3	1 4	55714	2	Y	4077	4030	0	205
09	190800 X	NO RPT	-0-	-190800	-0-			4485	9	Y	NO RPT			205
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #: 1H		RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10102	- 14765						
04	76200 X	63334	-0-	-12866	-0-	58905	3	4429	9	N	4026	4067	0	321
05	76043 X	61863	-0-	-14180	-0-	57494	3	4369	9	N	3972	4069	0	223
06	70080 X	56556	-0-	-13524	-0-	41884 3985	2 9	10687	4	N	3623	3530	0	314
07	67797 X	56330	-0-	-11467	-0-	44179 4069	2 9	8082	4	N	3699	3671	0	342
08	67797 X	55395	-0-	-12402	-0-	47362 3819	2 9	4214	4	N	3472	3420	0	394
09	63330 X	NO RPT	-0-	-63330	-0-					N	NO RPT			394

PHANTOM (WOLFCAMP)																
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
MARY GRACE 201-202 UNIT				//CONT.// 167327	WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF. N/A			
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	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
-----																
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT																
WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 10003	- 19384							
04	141676 X	141676	-0-	-0-	-0-	2480	1	136600	3	N	1760	1831	0	15	8	497
						660	4	1936	9							
05	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	2400	1	33644	3	N	4837	4981	0	6	8	347
						5309	4	5321	9							
06	71495 X	71495	-0-	-0-	-0-	61513	2	1044	4	N	8125	8086	0	8	8	378
						8938	9									
*07	68863 X	68863	-0-	-0-	-0-	56753	2	3098	4	N	8193	7820	0	121	8	630
						9012	9									
*08	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	47015	2	89	4	N	6150	6441	0	31	8	308
						6765	9									
09	83460 X	NO RPT	-0-	-83460	-0-					N	NO RPT					308
-----																
BULLEIT 12-15-16 UNIT																
WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554							
04	DLQ G-10	1322294	-0-	1322294	1586323	1314330	3	7964	9	Y	7240	7254	0	12	8	308
05	DLQ G-10	134813	-0-	134813	1721136	127300	3	7513	9	Y	6830	6896	0	2	8	240
06	DLQ G-10	117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0			174
07	DLQ G-10	112616	-0-	112616	1950882	100650	3	5681	4	Y	5714	5582	0	27	8	279
						6285	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279
09	112260 X	NO RPT	-0-	-112260	-0-					Y	NO RPT					279
-----																
MARY GRACE 201-202 UNIT																
WELL #:	1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF. 11611	- 21661							
04	530873 X	530873	-0-	-0-	-0-	524520	3	6353	9	Y	5775	5870	0	16	8	155
05	83979 X	57426	-0-	-26553	-0-	51050	3	6376	9	Y	5796	5793	0	3	8	155
06	81270 X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0			201
						5832	9									
07	71362 X	54234	-0-	-17128	-0-	48304	2	5930	9	Y	5391	5399	0	11	8	182
*08	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	481	1	40022	2	Y	4683	4693	0			172
						5151	9									
09	49650 X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					Y	NO RPT					172
-----																
ABIGAIL 218-219 UNIT																
WELL #:	1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF. 11251	- 18780							
04	535524 X	535524	-0-	-0-	-0-	494560	3	35320	4	N	5131	5042	0	12	8	299
						5644	9									
05	70091 X	56501	-0-	-13590	-0-	48416	3	2802	4	N	4803	4784	0	2	8	316
						5283	9									
06	65970 X	46098	-0-	-19872	-0-	41603	2	4495	4	N	-0-					-0-
07	68169 X	49122	-0-	-19047	-0-	43938	2	531	4	N	4230	4236	0	8	8	396
						4653	9									
08	68169 X	46958	-0-	-21211	-0-	42034	2	377	4	N	4134	4079	0			451
						4547	9									
09	179040 X	NO RPT	-0-	-179040	-0-					N	NO RPT					451

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327									
DALLAS 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	- 20101
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		517886 X	517886	-0-	-0-	1395	1	510610	3	N	4528	4495 0	12 8	210
						900	4	4981	9					
05		103788 X	93355	-0-	-10433	1350	1	84937	3	N	6425	6545 0	4 8	86
						7068	9							
06		96060 X	82518	-0-	-13542	75823	2	165	4	N	5936	5837 0		185
						6530	9							
07		93186 X	80545	-0-	-12641	74042	2	193	4	N	5736	5809 0		112
						6310	9							
08		93186 X	63462	-0-	-29724	300	1	58181	2	N	4528	4500 0		140
						4981	9							
09		178440 X	NO RPT	-0-	-178440					N	NO RPT			140
-----														
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	- 21714
04		606614 X	606614	-0-	-0-	599180	3	7434	9	Y	6758	6767 0	20 8	179
						62183	3	7846	9	Y	7133	7119 0	4 8	189
05		79267 X	70029	-0-	-9238	752	1	28175	2	Y	6329	6278 0		240
						44	4	6962	9					
06		76710 X	35933	-0-	-40777	1009	1	53995	2	Y	6129	6149 0	13 8	207
						6742	9							
*08		58598 X	58598	-0-	-0-	763	1	51204	2	Y	6028	6014 0		221
						6631	9							
09		58740 X	NO RPT	-0-	-58740					Y	NO RPT			221
-----														
AVA 213 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	- 20140
*03		180606 X	108596	-0-	-72010	101216	3	7380	9	Y	6709	6719 0		324
						641040	3	4941	9	Y	4492	4620 0	14 8	216
04		645981 X	645981	-0-	-0-	95291	3	7009	9	Y	6372	6391 0	15 8	182
						84385	2	1327	4	Y	5621	5753 0		50
						6183	9							
05		128867 X	102300	-0-	-26567	58138	2	404	4	Y	4104	4127 0		27
						4514	9							
06		111810 X	91895	-0-	-19915	323	1	50616	2	Y	3613	3603 0		37
						1	4	3974	9					
07		108624 X	63056	-0-	-45568					Y	NO RPT			37
*08		54914 X	54914	-0-	-0-									
09		81600 X	NO RPT	-0-	-81600									37
-----														
EMMA 218-219 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.11112	- 18506
04		1363836 X	1363836	-0-	-0-	1333970	3	18000	4	N	10787	10788 0	31 8	172
						11866	9							
05		301103 X	133442	-0-	-167661	119904	3	2679	4	N	9872	9859 0	5 8	180
						10859	9							
06		237390 X	115513	-0-	-121877	104556	2	1322	4	N	8759	8490 0		449
						9635	9							
07		178250 X	111889	-0-	-66361	101256	2	1535	4	N	8271	8217 0	4 8	499
						9098	9							
08		178250 X	102829	-0-	-75421	94410	2	8419	9	N	7654	7624 0		529
09		295200 X	NO RPT	-0-	-295200					N	NO RPT			529

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BULLBIT 12-15-16 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
		WELL #: 1H		RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9905	- 20608								
04	DLQ G-10	912320	-0-	912320	1094759	906250	3	6070	9	Y	5518	5525	0	9	8	236
05	DLQ G-10	85599	-0-	85599	1180358	80502	3	5097	9	Y	4634	4705	0	1	8	164
06	DLQ G-10	80171	-0-	80171	1260529	75506	2	4665	9	Y	4241	4279	0			126
07	DLQ G-10	63102	-0-	63102	1323631	56042	2	3163	4	Y	3543	3480	0	16	8	173
						3897	9									
*08	1398009 X	74378	-0-	-1323631	-0-	1066	1	68896	2	Y	3830	3760	0	6	8	237
						203	4	4213	9							
09	75780 X	NO RPT	-0-	-75780	-0-											237
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10010	- 18733								
04	256636 X	256636	-0-	-0-	-0-	2480	1	249190	3	N	4169	4205	0	10	8	316
						380	4	4586	9							
05	84134 X	35805	-0-	-48329	-0-	2400	1	26885	3	N	5042	5066	0	1	8	291
						974	4	5546	9							
06	40530 X	16059	-0-	-24471	-0-	10296	2	5763	9	N	5239	5262	0			268
*07	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	35321	2	29	4	N	7554	7530	0	25	8	267
						8309	9									
*08	52358 X	52358	-0-	-0-	-0-	45540	2	74	4	N	6131	6128	0	8	8	262
						6744	9									
09	100140 X	NO RPT	-0-	-100140	-0-											262
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289574	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9775	- 20414								
04	1621805 X	1457574	-0-	-164231	-0-	1103	1	1425480	3	Y	28174	28016	0	53	8	303
						30991	9									
05	221185 X	111170	-0-	-110015	-0-	1067	1	89677	3	Y	18569	18607	0	6	8	259
						20426	9									
06	214050 X	64644	-0-	-149406	-0-	52827	2	11817	9	Y	10743	10763	0			239
07	221185 X	66636	-0-	-154549	-0-	55728	2	10908	9	Y	9916	9893	0	41	8	221
08	221185 X	50846	-0-	-170339	-0-	42013	2	8833	9	Y	8030	7475	0			776
09	265950 X	NO RPT	-0-	-265950	-0-											776
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289594	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH 9629	PERF.12335	- 20731								
04	471440 X	387993	-0-	-83447	-0-	324	1	377790	3	Y	8981	8975	0	39	8	74
						9879	9									
05	125240 X	8232	-0-	-117008	-0-	314	1	5747	3	Y	1974	1943	0	5	8	100
						2171	9									
06	121200 X	1978	-0-	-119222	-0-	1154	2	824	9	Y	749	831	0			18
07	125240 X	3453	-0-	-121787	-0-	2789	2	664	9	Y	604	606	0	3	8	13
08	123876 X	5066	-0-	-118810	-0-	4112	2	954	9	Y	867	796	0			84
09	119880 X	NO RPT	-0-	-119880	-0-											84
JOSH 201-202 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290057	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11920	- 21500								
04	609573 X	609573	-0-	-0-	-0-	589910	3	10750	4	N	8103	8067	0	26	8	364
						8913	9									
05	84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	72659	3	1047	4	N	9418	9411	0	5	8	366
						10360	9									
06	75630 X	70206	-0-	-5424	-0-	61469	2	8737	9	Y	7943	7884	0	92	8	333
07	78151 X	36780	-0-	-41371	-0-	28789	2	179	4	Y	7102	7195	0			240
						7812	9									
*08	60822 X	60822	-0-	-0-	-0-	53339	2	3	4	Y	6800	6572	0			468
						7480	9									
09	112170 X	NO RPT	-0-	-112170	-0-											468

PHANTOM (WOLFECAMP)																	
COLGATE OPERATING, LLC																	
JOSH 201-202 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 167327																	
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WAKE 14-13 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314																	
04	36060	X	9670	-0-	-26390	-0-	596	1	6512	2	N	2329	2079	0			530
							2562	9									
05	37262	X	11746	-0-	-25516	-0-	619	1	7570	2	N	3234	3338	0			426
							3557	9									
06	35070	X	21613	-0-	-13457	-0-	598	1	16738	2	N	3888	3690	0			624
							4277	9									
07	34069	X	28693	-0-	-5376	-0-	583	1	23229	2	N	4437	4702	0			359
							4881	9									
*08	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	620	1	28845	2	N	4535	4530	0	10	8	354
							4989	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					354
BARBADOS 2-3 C																	
WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157																	
04	34200	X	30232	-0-	-3968	-0-	1936	1	20750	2	Y	6061	6082	0			120
							879	4									
05	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	2015	1	31411	2	Y	7012	6990	0			142
							91	4									
06	34650	X	33343	-0-	-1307	-0-	1813	1	25021	2	Y	5835	5811	0			166
							90	4									
07	33697	X	29503	-0-	-4194	-0-	1987	1	21510	2	Y	5460	5483	0			143
							6006	9									
*08	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	2015	1	21826	2	Y	5378	5413	0			108
							86	4									
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					108
BARBADOS 2-3 B																	
WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031																	
04	51210	X	48054	-0-	-3156	-0-	1903	1	35819	2	Y	8014	8207	0			161
							1517	4									
05	52917	X	51786	-0-	-1131	-0-	2004	1	40284	2	Y	8528	8517	0			172
							117	4									
06	47220	X	46152	-0-	-1068	-0-	1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0			213
							129	4									
07	48794	X	45716	-0-	-3078	-0-	2000	1	35827	2	Y	7172	7198	0			187
							7889	9									
*08	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	2015	1	38848	2	Y	7137	7180	0			144
							153	4									
09	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					Y	NO RPT					144



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327											
BARBADOS 2-3 A			WELL #:	215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	11224 -	20374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		70410 X	57721	-0-	-12689	-0-	46178 9588 9	2	1955	4	Y	8716	8784	0	172
05		72757 X	57903	-0-	-14854	-0-	48235 9528 9	2	140	4	Y	8662	8659	0	175
06		65430 X	52489	-0-	-12941	-0-	44072 8258 9	2	159	4	Y	7507	7469	0	213
07		67301 X	50559	-0-	-16742	-0-	42492	2	8067	9	Y	7334	7355	0	192
*08		43557 X	43557	-0-	-0-	-0-	36033 7382 9	2	142	4	Y	6711	6768	0	135
09		48060 X	NO RPT	-0-	-48060	-0-					Y	NO RPT			135
-----															
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10679 -	20741		
04		67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	53306	2	14689	9	Y	13354	13348	0	87
05		64058 X	64058	-0-	-0-	-0-	51430 12618 9	2	10	4	Y	11471	11479	0	79
06		70160 X	70160	-0-	-0-	-0-	54881 14265 9	2	1014	4	Y	12968	12885	0	162
*07		81481 X	81481	-0-	-0-	-0-	39799	2	14693	9	Y	13357	13378	0	134
08		T. A.	73685	-0-	73685	73685	60419	2	13266	9	Y	12060	12060	0	126
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	73685					Y	NO RPT			126
-----															
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	11046 -	21121		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	10679 -	20291		
04		84044 X	84044	-0-	-0-	-0-	54485 10249 9	2	19310	4	Y	9317	9298	0	233
05		86402 X	86402	-0-	-0-	-0-	941 10019 9	2	75442	4	Y	9108	9228	0	113
06		71640 X	67315	-0-	-4325	-0-	59579	4	7736	9	Y	7033	6031	0	234
*07		80436 X	80436	-0-	-0-	-0-	62660 10295 9	2	7481	4	Y	9359	9404	0	144
*08		21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	14966 2658 9	2	3649	4	Y	2416	2438	0	122
09		84030 X	NO RPT	-0-	-84030	-0-					Y	NO RPT			122
-----															
MIDWAY 45-46 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	10260 -	19737		
04		37380 X	23075	-0-	-14305	-0-	10954 8239 9	2	3882	4	Y	7490	7445	0	187
05		23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	196 7483 9	2	15695	4	Y	6803	6905	0	85
06		25380 X	3306	-0-	-22074	-0-	1960	4	1346	9	Y	1224	1106	0	41
07		26226 X	19354	-0-	-6872	-0-	11698 6259 9	2	1397	4	Y	5690	5617	0	87
*08		21431 X	21431	-0-	-0-	-0-	12095 6387 9	2	2949	4	Y	5806	5599	0	294
09		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT			294

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327 WELL #: 3H		ASSOCIATED RRCID -> 290259	CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	32837	2	11638	4	Y	5885	5867	0		147
05	48972 X	48972	-0-	-0-	-0-	6474	9	523	2	Y	5899	5973	0		73
06	42296 X	42296	-0-	-0-	-0-	6489	9	36739	4	Y	5052	4325	0	632 1	168
*07	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	36013	2	4299	4	Y	5064	5130	0	24 8	78
*08	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	5570	9	8427	2	Y	1303	1315	0		66
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1433	9			Y	NO RPT				66
QUANTUM 67 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 290322	COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937					
04	87240 X	65251	-0-	-21989	-0-	56231	2	9020	9	Y	8200	8201	0	3 8	53
05	81220 X	64271	-0-	-16949	-0-	55635	2	12	4	Y	7840	7839	0		54
06	74430 X	60622	-0-	-13808	-0-	8624	9	51068	2	Y	7827	7783	0		98
07	73687 X	56184	-0-	-17503	-0-	8610	9	296	1	Y	6214	6249	0		63
08	70866 X	63588	-0-	-7278	-0-	6835	9	620	1	Y	6793	6785	0		71
09	65250 X	NO RPT	-0-	-65250	-0-	7472	9			Y	NO RPT				71
XERXES 8 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 290325	COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173					
04	41070 X	35800	-0-	-5270	-0-	987	1	7212	9	Y	6556	6557	0	2 8	42
05	39649 X	36896	-0-	-2753	-0-	1039	1	6	4	Y	6264	6263	0		43
06	39420 X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0		75
07	36301 X	33174	-0-	-3127	-0-	468	4	1169	1	Y	5746	5763	0		58
08	36983 X	30780	-0-	-6203	-0-	6321	9	1107	1	Y	5502	5502	0		58
09	35790 X	NO RPT	-0-	-35790	-0-	6052	9			Y	NO RPT				58
COLLIE A WEST			WELL #: S 12H		RRCID -> 290749	COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378					
04	0 W	22468	-0-	22468	45988	18769	2	3699	9	Y	3363	3409	0		102
05	0 W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0		170
06	0 W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0		106
07	0 W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0		83
08	0 W	NO RPT	-0-	-	109770					Y	NO RPT				83
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	92250					Y	NO RPT				83
PERKINS 2-2S			WELL #: 81H		RRCID -> 290752	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300					
04	99360 X	26251	-0-	-73109	-0-	22624	2	3627	9	Y	3297	3337	0		100
05	102672 X	24684	-0-	-77988	-0-	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0		160
06	99360 X	24574	-0-	-74786	-0-	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0		97
07	27405 X	27405	-0-	-	-0-	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0		83
08	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT				83
09	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					Y	NO RPT				83

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327										
H.B. MORRISON			WELL #:	13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11323	- 16213		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

H.B. MORRISON			WELL #:	73H	RRCID ->	290771	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11015	- 15942
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

H.B. MORRISON			WELL #:	15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.11403	- 16252
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

PERKINS 2-4S			WELL #:	12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10773	- 21342		
04	120300 X	26201	-0-	-94099	-0-	21835	2	4366	9	Y	3969	4014	0	120
05	124310 X	25993	-0-	-98317	-0-	21617	2	4376	9	Y	3978	3901	0	197
06	120300 X	22826	-0-	-97474	-0-	18964	2	3862	9	Y	3511	3597	0	111
07	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	18803	2	4249	9	Y	3863	3875	0	99
08	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT			99
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT			99

  

PERKINS 2-3S			WELL #:	32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11303	- 21384		
04	53015 X	26147	-0-	-26868	-0-	22535	2	3612	9	Y	3284	3326	0	99
05	25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0	161
06	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0	88
07	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0	77
08	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT			77
09	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT			77

  

CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #:	333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11510	- 18110		
04	66739 X	66739	-0-	-0-	-0-	52817	2	13922	9	Y	12656	12666	0	82
05	83545 X	62659	-0-	-20886	-0-	50467	2	11	4	Y	11074	11079	0	77
						12181	9							
06	80850 X	57435	-0-	-23415	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0	129
						11249	9							
07	83545 X	52244	-0-	-31301	-0-	42186	2	10058	9	Y	9144	9181	0	92
08	76229 X	48537	-0-	-27692	-0-	39082	2	9455	9	Y	8595	8597	0	90
09	66750 X	NO RPT	-0-	-66750	-0-					Y	NO RPT			90

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.// 167327													
H.B. MORRISON			WELL #: 12H			RRCID -> 290794			COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		15290 X	6034	-0-	-9256	-0-	4307	2	1727	9	Y	1570	1571	0		61
*05		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	6290	2	2005	9	Y	1823	1775	0	11 1	98
*06		7020 X	5763	-0-	-1257	-0-	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17 1	64
*07		7254 X	6619	-0-	-635	-0-	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0		40
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				53
*09		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	53				-0-
-----																
CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #: 131H			RRCID -> 290800			COMPL. DATE 11/13/2020			TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737				
04		563742 X	71770	-0-	-491972	-0-	58111	2	13659	9	Y	12417	12428	0	5 8	80
05		95976 X	67752	-0-	-28224	-0-	55477	2	12	4	Y	11148	11151	0		77
							12263	9								
06		92880 X	61645	-0-	-31235	-0-	49582	2	917	4	Y	10133	10083	0		127
							11146	9								
07		95976 X	57465	-0-	-38511	-0-	47330	2	10135	9	Y	9214	9248	0		93
08		95976 X	51965	-0-	-44011	-0-	42840	2	9125	9	Y	8295	8301	0		87
09		71760 X	NO RPT	-0-	-71760	-0-					Y	NO RPT				87
-----																
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 223H			RRCID -> 290829			COMPL. DATE 11/14/2020			TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535				
04		208657 X	91356	-0-	-117301	-0-	73885	2	17471	9	Y	15883	15926	0		95
05		107477 X	87468	-0-	-20009	-0-	71290	2	16178	9	Y	14707	14705	0		97
06		104010 X	81165	-0-	-22845	-0-	66576	2	29	4	Y	13236	13198	0	3 8	132
							14560	9								
07		107477 X	80163	-0-	-27314	-0-	65971	2	58	4	Y	12849	12865	0		116
							14134	9								
08		107477 X	80014	-0-	-27463	-0-	67003	2	13011	9	Y	11828	11800	0		144
09		91350 X	NO RPT	-0-	-91350	-0-					Y	NO RPT				144
-----																
CANTALOUPE MIPA UNIT			WELL #: 222H			RRCID -> 290847			COMPL. DATE 11/14/2020			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609				
04		590153 X	79272	-0-	-510881	-0-	64260	2	15012	9	Y	13647	13659	0	5 8	88
05		101246 X	74210	-0-	-27036	-0-	61049	2	13	4	Y	11953	11958	0		83
							13148	9								
06		97980 X	66698	-0-	-31282	-0-	53849	2	996	4	Y	10775	10723	0		135
							11853	9								
07		101246 X	61659	-0-	-39587	-0-	50961	2	10698	9	Y	9725	9762	0		98
08		101246 X	55282	-0-	-45964	-0-	45494	2	9788	9	Y	8898	8903	0		93
09		79260 X	NO RPT	-0-	-79260	-0-					Y	NO RPT				93
-----																
SHADRACH 68 UNIT			WELL #: 332H			RRCID -> 290882			COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482				
04		174319 X	70506	-0-	-103813	-0-	55511	2	14995	9	Y	13632	13672	0		82
05		89621 X	67301	-0-	-22320	-0-	53510	2	13791	9	Y	12537	12536	0		83
06		86730 X	59639	-0-	-27091	-0-	47685	2	21	4	Y	10848	10820	0	3 8	108
							11933	9								
07		89621 X	59351	-0-	-30270	-0-	47653	2	42	4	Y	10596	10608	0		96
							11656	9								
08		89621 X	56936	-0-	-32685	-0-	45632	2	11304	9	Y	10276	10247	0		125
09		70500 X	NO RPT	-0-	-70500	-0-					Y	NO RPT				125

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	210995 X	85372	-0-	-125623	-0-	66521	2	18851 9	Y	17137	17189 0	103		
05	82262 X	82262	-0-	-0-	-0-	64709	2	17553 9	Y	15957	15954 0	106		
06	74238 X	74238	-0-	-0-	-0-	58630	2	26 4	Y	14165	14126 0	141	4	8
*07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	15582	9							
						58162	2	51 4	Y	13557	13575 0	123		
*08	69817 X	69817	-0-	-0-	-0-	14913	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55978	2	13839 9	Y	12581	12551 0	153		
									Y	NO RPT		153		
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086				
04	0 Z	76596	-0-	76596	177768	62173	2	14423 9	Y	13112	13148 0	79		
05	0 Z	73623	-0-	73623	251391	60197	2	13426 9	Y	12205	12203 0	81		
06	0 Z	66608	-0-	66608	317999	54590	2	24 4	Y	10904	10873 0	109	3	8
						11994	9							
07	0 Z	65504	-0-	65504	383503	54116	2	48 4	Y	10309	10325 0	93		
						11340	9							
08	0 Z	61477	-0-	61477	444980	51199	2	10278 9	Y	9344	9323 0	114		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		114		
CAMERON 49		WELL #: 1H		RRCID -> 290932		COMPL. DATE 04/12/2021				TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288				
04	0	107355	-0-	107355	107355	86420	2	20935 9	Y	19032	18888 0	144		
05	DELQ PR	430162	-0-	430162	537517	366503	2	63659 9	Y	57872	57879 0	137		
06	DELQ PR	295889	-0-	295889	833406	251656	2	3884 4	Y	36681	36504 0	314		
						40349	9							
*07	1067752 X	234346	-0-	-833406	-0-	200906	2	1397 4	Y	29130	29252 0	192		
						32043	9							
08	385609 X	214069	-0-	-171540	-0-	185828	2	5 4	Y	25669	25600 0	261		
						28236	9							
09	373170 X	NO RPT	-0-	-373170	-0-				Y	NO RPT		261		
SHADRACH MOSES CANTALOUPE		WELL #: 221H		RRCID -> 291009		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486				
04	221855 X	90717	-0-	-131138	-0-	74266	2	16451 9	Y	14955	14999 0	90		
05	127596 X	88173	-0-	-39423	-0-	73095	2	15078 9	Y	13707	13706 0	91		
06	123480 X	78704	-0-	-44776	-0-	65641	2	29 4	Y	11849	11819 0	118	3	8
						13034	9							
07	127596 X	76539	-0-	-51057	-0-	64464	2	57 4	Y	10925	10944 0	99		
						12018	9							
08	127596 X	71733	-0-	-55863	-0-	60998	2	10735 9	Y	9759	9739 0	119		
09	90720 X	NO RPT	-0-	-90720	-0-				Y	NO RPT		119		
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304												
B AND B		WELL #: 2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815				
04	210720 X	175034	-0-	-35686	-0-	149147	3	4302 4	Y	19623	19445 1	878	21	8
						21585	9							
05	217744 X	173561	-0-	-44183	-0-	151314	3	1658 4	Y	18717	18934 1	616	45	8
						20589	9							
06	210720 X	46116	-0-	-164604	-0-	40590	3	114 4	Y	4920	5267 1	269		
						5412	9							
07	186558 X	90877	-0-	-95681	-0-	550	1	76088 3	Y	10084	10058 1	108	187	8
						3147	4	11092 9						
08	DLQ G-10	77379	-0-	77379	77379	700	1	64860 3	Y	8895	8086 1	665	252	8
						2034	4	9785 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77379				Y	NO RPT		665		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		175680 X	115081	-0-	-60599	-0-	97356 3	2808 4	Y	13561	13623 1	13 8		533
							14917 9							
05		181536 X	104006	-0-	-77530	-0-	625 1	89043 3	Y	11738	11811 1	24 8		436
							1426 4	12912 9						
06		175680 X	30424	-0-	-145256	-0-	325 1	26286 3	Y	3358	3477 1			317
							119 4	3694 9						
07		138973 X	76853	-0-	-62120	-0-	775 1	62594 3	Y	9334	9436 1	110 8		105
							3217 4	10267 9						
08		DLQ G-10	51992	-0-	51992	51992	600 1	43455 3	Y	5765	5776 1	86 8		8
							1595 4	6342 9						
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51992			Y	NO RPT				8
-----														
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259														
04		158400 X	83284	-0-	-75116	-0-	550 1	69612 3	Y	8944	8952 1	8 8		399
							3284 4	9838 9						
05		163680 X	84162	-0-	-79518	-0-	775 1	72334 3	Y	8667	8756 1	18 8		292
							1519 4	9534 9						
06		158400 X	68548	-0-	-89852	-0-	750 1	60033 3	Y	6782	6603 1			471
							305 4	7460 9						
07		113894 X	69355	-0-	-44539	-0-	775 1	57618 3	Y	7122	7444 1	53 8		96
							3128 4	7834 9						
08		DLQ G-10	59530	-0-	59530	59530	775 1	49786 3	Y	6330	5974 1	71 8		381
							2006 4	6963 9						
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59530			Y	NO RPT				381
-----														
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														
04		52380 X	30840	-0-	-21540	-0-	3060 1	18794 3	N	7462	7892 1	3 8		505
							778 4	8208 9						
05		54126 X	28415	-0-	-25711	-0-	3060 1	16297 3	N	7048	6968 1	7 8		578
							1305 4	7753 9						
06		52380 X	23334	-0-	-29046	-0-	3060 1	13715 3	N	5561	5298 1			841
							442 4	6117 9						
*07		34937 X	21334	-0-	-13603	-0-	3162 1	11983 3	N	5607	4811 1			1637
							21 4	6168 9						
08		34937 X	23522	-0-	-11415	-0-	3162 1	13548 3	N	5055	5892 1			800
							1251 4	5561 9						
09		30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-			N	NO RPT				800
-----														
1920 ENERGY, LLC 194397 MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-		16717		
04	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	3343	1	14788	3	Y	1413	1483	1	20	8	215
05	20677 X	14877	-0-	-5800	-0-	6702	4	1554	9	Y	1516	1548	1	18	8	165
06	32490 X	3445	-0-	-29045	-0-	2002	1	9085	3	Y	897	916	1	113	7	3
07	33573 X	3780	-0-	-29793	-0-	2122	4	1668	9	Y	680	660	1	7	8	16
*08	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	252	1	2087	3	Y	831	800	1	13	8	34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3315	119	4	987	9	Y	NO RPT					34
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-		15454		
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	2032	1	3194	4	Y	1219	477	1	22	8	1440
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	1341	9			Y	1303	1492	1			1251
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	948	1	2981	3	Y	1301	1468	1	278	7	778
*07	6789 X	4274	-0-	-2515	-0-	576	4	1431	9	Y	1096	1598	1			276
*08	DLQ G-10	6434	-0-	6434	6434	532	1	2501	3	Y	1210	924	1	59	8	503
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6434	35	4	1206	9	Y	NO RPT					503
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	-		21643		
04	51450 X	43325	-0-	-8125	-0-	5259	1	21977	3	Y	5043	5259	1	71	8	768
05	53550 X	53550	-0-	-0-	-0-	10542	4	5547	9	Y	5242	5377	1	62	8	571
06	50797 X	50797	-0-	-0-	-0-	5236	1	37000	3	Y	5337	5447	1	323	7	7
07	51328 X	51328	-0-	-0-	-0-	5548	4	5766	9	Y	4950	4907	1	28	8	22
*08	DLQ G-10	58514	-0-	58514	58514	4574	1	32667	3	Y	4655	4430	1	60	8	187
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58514	7685	4	5871	9	Y	NO RPT					187
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	-		21839		
04	57796 X	57796	-0-	-0-	-0-	7554	1	31553	3	Y	3223	3505	1	45	8	491
05	69186 X	69186	-0-	-0-	-0-	15144	4	3545	9	Y	3858	3883	1	46	8	420
06	86427 X	86427	-0-	-0-	-0-	6754	1	51031	3	Y	4487	4579	1	239	7	8
07	74296 X	74296	-0-	-0-	-0-	7157	4	4244	9	Y	3675	3653	1	20	8	10
*08	DLQ G-10	88162	-0-	88162	88162	8249	1	59413	3	Y	3585	3438	1	32	8	125
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88162	13829	4	4936	9	Y	NO RPT					125

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397														
TOMAHAWK 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	1761	1	32802	3	Y	4394	4409	1	90 8 500
						4833	9							
05	32798 X	42047	-0-	9249	-0-	1837	1	35528	3	Y	4256	4286	1	74 8 396
						4682	9							
06	38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	1773	1	31783	3	Y	4247	4012	1	262 7 205
						25	4	4672	9			164	8	
07	34720 X	31943	-0-	-2777	-0-	1479	1	26317	3	Y	3770	3639	1	39 8 297
						4147	9							
*08	DLQ G-10	36747	-0-	36747	36747	814	1	31520	3	Y	3899	3835	1	77 8 284
						124	4	4289	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36747					Y	NO RPT			284
-----														
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277														
04	126030 X	68087	-0-	-57943	-0-	3267	1	60867	3	Y	3594	3766	1	74 8 409
						3953	9							
05	95170 X	74218	-0-	-20952	-0-	3470	1	66752	3	Y	3633	3641	1	63 8 338
						3996	9							
06	81450 X	69786	-0-	-11664	-0-	3423	1	62331	3	Y	3579	3380	1	337 7 156
						95	4	3937	9			44	8	
07	75764 X	75764	-0-	-0-	-0-	3872	1	67680	3	Y	3829	3817	1	14 8 154
						4212	9							
08	DLQ G-10	79254	-0-	79254	79254	1879	1	72769	3	Y	3932	3856	1	26 8 204
						281	4	4325	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79254					Y	NO RPT			204
-----														
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083														
04	35700 X	18837	-0-	-16863	-0-	813	1	15156	3	Y	2607	2637	1	54 8 297
						2868	9							
05	23343 X	15943	-0-	-7400	-0-	707	1	12948	3	Y	2080	2147	1	36 8 194
						2288	9							
06	22590 X	11926	-0-	-10664	-0-	493	1	9556	3	Y	1706	1611	1	121 7 89
						1877	9					79	8	
07	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	850	1	15871	3	Y	2642	2550	1	24 8 157
						2906	9							
*08	DLQ G-10	19458	-0-	19458	19458	407	1	16321	3	Y	2481	2412	1	48 8 178
						1	4	2729	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19458					Y	NO RPT			178
-----														
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207														
04	56820 X	35451	-0-	-21369	-0-	4113	1	18501	3	Y	4174	3904	1	58 8 635
						8246	4	4591	9					
05	48577 X	42205	-0-	-6372	-0-	4814	1	28064	3	Y	3842	4014	1	45 8 418
						5101	4	4226	9					
06	46740 X	34425	-0-	-12315	-0-	3138	1	22658	3	Y	3561	3634	1	275 7 22
						4712	4	3917	9			48	8	
07	36642 X	36263	-0-	-379	-0-	3718	1	26937	3	Y	3505	3507	1	9 8 11
						1752	4	3856	9					
*08	DLQ G-10	31557	-0-	31557	31557	2902	1	25272	3	Y	2621	2535	1	14 8 83
						500	4	2883	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31557					Y	NO RPT			83



PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 20H		RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	344	-0-	-646	-0-	107 1	205 3	14 4	18 9	Y	16	3	8	65
05	0 N	1299	-0-	1299	-0-	214 1	941 3	47 4	97 9	Y	88	32	1	121
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	289 1	1246 3	70 4	451 9	Y	410	313	1	69 8 149
07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	629 1	3197 3	18 4	658 9	Y	598	456	1	291
*08	DLQ G-10	3036	-0-	3036	4438	377 1	2215 3	444 9		Y	404	371	1	127 8 197
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4438					Y	NO RPT			197
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899				
04	77584 X	77584	-0-	-0-	-0-	4179 1	66200 3	2538 4	4667 9	Y	4243	4173	1	35 8 513
05	74243 X	74243	-0-	-0-	-0-	4232 1	56078 3	8777 4	5156 9	Y	4687	4779	1	29 8 392
06	63336 X	63336	-0-	-0-	-0-	3875 1	49930 3	5154 4	4377 9	Y	3979	4122	1	85 7 125
07	53985 X	53985	-0-	-0-	-0-	4018 1	45032 3	1167 4	3768 9	Y	3425	3312	1	11 8 227
*08	DLQ G-10	47427	-0-	47427	47427	4094 1	38740 3	487 4	4106 9	Y	3733	3773	1	20 8 167
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47427					Y	NO RPT			167
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879				
04	53853 X	53853	-0-	-0-	-0-	2636 1	41751 3	1600 4	7866 9	Y	7151	7078	1	59 8 864
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	2349 1	31124 3	4871 4	7058 9	Y	6416	6703	1	40 8 537
06	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-	2385 1	30524 3	2927 4	6581 9	Y	5983	6200	1	105 7 170
07	37725 X	37725	-0-	-0-	-0-	2544 1	28504 3	737 4	5940 9	Y	5400	5248	1	11 8 311
*08	DLQ G-10	31521	-0-	31521	31521	2408 1	22807 3	277 4	6029 9	Y	5481	5534	1	22 8 236
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31521					Y	NO RPT			236
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147				
04	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	4408 1	69835 3	2677 4	3814 9	Y	3467	3366	1	28 8 419
05	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	4476 1	59304 3	9281 4	4354 9	Y	3958	4021	1	25 8 331
06	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	4317 1	55776 3	5681 4	3583 9	Y	3257	3375	1	79 7 92
07	54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	4130 1	46291 3	1199 4	2915 9	Y	2650	2540	1	12 8 190
*08	DLQ G-10	47074	-0-	47074	47074	4162 1	39360 3	491 4	3061 9	Y	2783	2821	1	22 8 130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47074					Y	NO RPT			130

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692 - 17057					
04	9930 X	7410	-0-	-2520	-0-	2401 1 318 4	4606 3 85 9	Y	77	15 8	152	
05	10261 X	13907	-0-	3646	-0-	2457 1 540 4	10809 3 101 9	Y	92	75 1	169	
*06	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	2045 1 478 4	8738 3 612 9	Y	556	241 1 121 8	363	
07	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	1626 1 54 4	8359 3 209 9	Y	190	145 1	408	
*08	DLQ G-10	12689	-0-	12689	12689	1962 1 2 4	10327 3 398 9	Y	362	384 1 192 8	194	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12689			Y	NO RPT		194	
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617 - 17137					
04	9780 X	4522	-0-	-5258	-0-	1278 1 169 4	2452 3 623 9	Y	566	110 8	1216	
05	10106 X	16044	-0-	5938	-0-	2491 1 548 4	10958 3 2047 9	Y	1861	595 1 10 8	2472	
06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	2231 1 503 4	10137 3 2582 9	Y	2347	3921 1 371 7	358	
07	20069 X	20069	-0-	-0-	-0-	2621 1 76 4	13998 3 3374 9	Y	3067	2336 1	1089	
*08	DLQ G-10	20706	-0-	20706	20706	2549 1 2 4	14680 3 3475 9	Y	3159	3223 1 267 8	758	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20706			Y	NO RPT		758	
DIAMONDBACK E&P LLC JUDY CLARK STATE C19-16		217012		WELL #: 1H		RRCID -> 288190	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 11302	PERF.11339 - 16197			
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	720 1 396 9	1389 2	N	360	366 1	271	
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	744 1 388 9	1650 2	N	353	369 1	255	
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	720 1 386 9	1793 2	N	351	368 1	238	
07	2604 N	852	-0-	-1752	-0-	264 1 85 9	503 2	N	77	185 1	130	
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	130 1	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021												
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754 - 17165			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607 - 18540					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		680	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854													
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH	RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910	- 17559								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30930 X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					381
05		16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					381
06		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-					381
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					381
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802AH	RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 9221	PERF. 9661	- 17133								
04		14B2 EXT	79574	-0-	79574	230776	68411 3	833 4	Y	9391	9467 0						86
05		14B2 EXT	73051	-0-	73051	303827	10330 9	331 1	63659 3	Y	8056	8033 0					109
06		14B2 EXT	62896	-0-	62896	366723	199 4	310 1	8862 9	Y	6515	6555 0					69
07		466083 X	99360	-0-	-366723	-0-	310 4	320 1	7167 9	Y	9629	9574 0	32 8				92
08		101342 X	101342	-0-	-0-	-0-	565 4	329 1	87883 3	Y	8768	8776 0					84
09		87420 X	NO RPT	-0-	-87420	-0-	812 4	90556 3	9645 9	Y	NO RPT						84
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802BH	RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. N/A									
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1601AH	RRCID -> 289671	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 9993	- 17094								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						66
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1804AH	RRCID -> 289687	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 9647	- 17306								
04		SHUT IN	28899	-0-	28899	86428	60 1	25306 3	Y	2939	2966 0						27
05		SHUT IN	27665	-0-	27665	114093	300 4	3233 9	Y	1872	1873 0						26
06		SHUT IN	19883	-0-	19883	133976	656 1	24873 3	Y	1543	1553 0						16
07		187758 X	53782	-0-	-133976	-0-	77 4	2059 9	Y	4301	4247 0	29 8					41
08		58993 X	54871	-0-	-4122	-0-	190 1	17896 3	Y	3764	3769 0						36
09		57090 X	NO RPT	-0-	-57090	-0-	100 4	1697 9	Y	NO RPT							36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH		9286 PERF. 9982 - 16020				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* PERF	EOM BALANCE
04	SHUT IN	52636	-0-	52636	249951	479	1	46462	3	Y	4642	4674	0	42
						589	4	5106	9					
05	SHUT IN	61253	-0-	61253	311204	576	1	54703	3	Y	5274	5245	0	71
						173	4	5801	9					
06	SHUT IN	56365	-0-	56365	367569	286	1	50100	3	Y	5177	5194	0	54
						284	4	5695	9					
07	427974 X	60405	-0-	-367569	-0-	274	1	53908	3	Y	5370	5355	0	52
						316	4	5907	9			17	8	
08	92132 X	56276	-0-	-35856	-0-	294	1	50328	3	Y	4724	4731	0	45
						458	4	5196	9					
09	89160 X	NO RPT	-0-	-89160	-0-					Y	NO RPT			45
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 9819 - 16175				
04	SHUT IN	17639	-0-	17639	124335	772	1	15587	3	Y	936	945	0	9
						250	4	1030	9					
05	SHUT IN	44266	-0-	44266	168601	604	1	39711	3	Y	3480	3442	0	47
						123	4	3828	9					
06	SHUT IN	38326	-0-	38326	206927	267	1	34530	3	Y	3034	3049	0	32
						192	4	3337	9					
07	249541 X	42614	-0-	-206927	-0-	316	1	38722	3	Y	3052	3032	0	29
						219	4	3357	9			23	8	
08	73811 X	36653	-0-	-37158	-0-	243	1	33177	3	Y	2674	2677	0	26
						292	4	2941	9					
09	71430 X	NO RPT	-0-	-71430	-0-					Y	NO RPT			26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 9816 - 18702				
04	0	-0-	-0-	-0-	108132					Y	18162	18247	0	129
						266312	3	374	4	Y	16133	16128	0	134
						17746	9							
06	0	135480	-0-	135480	401792	120954	3	197	4	Y	13026	12975	0	185
						14329	9							
07	550472 X	148680	-0-	-401792	-0-	133311	3	149	4	Y	13836	13794	0	201
						15220	9					26	8	
08	153295 X	136710	-0-	-16585	-0-	122375	3	1017	4	Y	12107	12133	0	175
						13318	9							
09	148350 X	NO RPT	-0-	-148350	-0-					Y	NO RPT			175
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH		9437 PERF. 9848 - 17407				
04	0	-0-	-0-	-0-	4240					Y	5239	5201	0	47
05	0	14234	-0-	14234	18474	12853	3	41	4	Y	1218	1248	0	17
						1340	9							
06	0	38055	-0-	38055	56529	10	1	34463	3	Y	3072	3057	0	32
						203	4	3379	9					
07	75004 X	18475	-0-	-56529	-0-	10	1	17465	3	Y	829	825	0	8
						88	4	912	9			28	8	
08	68634 X	15420	-0-	-53214	-0-	8	1	14660	3	Y	626	628	0	6
						63	4	689	9					
09	66420 X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					Y	NO RPT			6



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	- 17284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	63930					Y	5095	5130	0		46
05	0	50031	-0-	50031	113961	45008	3	132	4	Y	4446	4432	0		60
06	0	39862	-0-	39862	153823	4891	9								
07	201455 X	47632	-0-	-153823	-0-	35726	3	189	4	Y	3588	3610	0		38
08	60450 X	41474	-0-	-18976	-0-	3947	9								
09	58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-	43032	3	271	4	Y	3935	3911	0	24 8	38
						4329	9								
						70	1	37544	3	Y	3185	3193	0		30
						356	4	3504	9	Y	NO RPT				30
EOG RESOURCES, INC.				253162											
HARRISON RANCH 56		WELL #:		1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906	- 15272		
04	20760 X	20490	-0-	-270	-0-	20075	2	415	9	Y	377	289	1	1 8	404
05	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	19689	2	377	9	Y	343	449	1		298
06	22410 X	15275	-0-	-7135	-0-	14970	2	305	9	Y	277	226	1		349
07	23157 X	17907	-0-	-5250	-0-	17728	2	179	9	Y	163	233	1	1 8	278
08	23064 X	16645	-0-	-6419	-0-	16598	2	47	9	Y	43	41	1	2 8	278
09	20490 X	15834	-0-	-4656	-0-	15787	2	47	9	Y	43	43	1		278
BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434	- 14085		
04	16860 X	14946	-0-	-1914	-0-	14642	2	7	4	N	270	181	1		409
05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	297	9								
06	14910 X	13729	-0-	-1181	-0-	12459	2	38	4	N	293	371	1		331
07	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	322	9								
08	15438 X	12008	-0-	-3430	-0-	13256	2	158	4	N	286	367	1		250
*09	14940 X	13047	-0-	-1893	-0-	315	9								
						15344	2	13	4	N	228	184	1		294
						251	9								
						11722	2	1	4	N	259	184	1	38 8	331
						285	9								
						12460	2	320	9	N	291	381	1	2 8	239
STATE GATEWAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653	- 16055		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697	- 17959		
04	18930 X	17607	-0-	-1323	-0-	28	1	15121	2	Y	2225	2148	0	67 1	89
05	19561 X	19007	-0-	-554	-0-	10	4	2448	9			6	8		
06	19380 X	18257	-0-	-1123	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59 1	131
07	20026 X	19374	-0-	-652	-0-	1	4	2514	9			2	8		
08	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	23	1	15912	2	Y	2110	2086	0	37 1	118
09	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	1	4	2321	9						
						25	1	16963	2	Y	2168	2133	0	33 1	116
						1	4	2385	9			4	8		
						105	1	17472	2	Y	2366	2287	0	40 1	134
						18	4	2603	9			21	8		
						95	1	17132	2	Y	2117	2040	0	43 1	165
						2329	9					3	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683							
04	20310	X	17728	-0-	-2582	-0-	28 1	14701 2	Y	2717	2636 0	66 1	110			
							10 4	2989 9			6 8					
05	20987	X	18561	-0-	-2426	-0-	25 1	15686 2	Y	2590	2488 0	62 1	148			
							1 4	2849 9			2 8					
06	20310	X	18539	-0-	-1771	-0-	23 1	15729 2	Y	2533	2499 0	40 1	142			
							1 4	2786 9								
07	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	24 1	15837 2	Y	2751	2707 0	34 1	148			
							1 4	3026 9			4 8					
08	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	103 1	16825 2	Y	2714	2647 0	42 1	154			
							18 4	2985 9			19 8					
*09	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	93 1	16321 2	Y	2579	2484 0	45 1	201			
							2837 9				3 8					
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530							
04	12690	X	11333	-0-	-1357	-0-	10895 2	9 4	Y	390	383 1	1 8	358			
							429 9									
05	13113	X	10476	-0-	-2637	-0-	9951 2	6 4	Y	472	391 1		439			
							519 9									
06	13860	X	8748	-0-	-5112	-0-	8321 2	14 4	Y	375	562 1		252			
							413 9									
07	14322	X	9288	-0-	-5034	-0-	8677 2	24 4	Y	534	417 1	1 8	368			
							587 9									
08	14322	X	8830	-0-	-5492	-0-	8365 2	5 4	Y	418	380 1	4 8	402			
							460 9									
09	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9409 2	486 9	Y	442	388 1	1 8	455			
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593							
04	17370	X	16219	-0-	-1151	-0-	15539 2	680 9	Y	618	661 1	1 8	445			
							15423 2	618 9	Y	562	537 1		470			
05	17949	X	16041	-0-	-1908	-0-	16168 2	567 9	Y	515	727 1		258			
							15210 2	633 9	Y	575	542 1	1 8	290			
06	18030	X	16735	-0-	-1295	-0-	16852 2	601 9	Y	546	331 1	5 8	500			
							13710 2	498 9	Y	453	385 1	1 8	567			
07	18631	X	15843	-0-	-2788	-0-										
08	18631	X	17453	-0-	-1178	-0-										
09	16740	X	14208	-0-	-2532	-0-										
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 10888	PERF.11007	- 16005							
04	19230	X	19148	-0-	-82	-0-	18820 2	16 4	Y	284	261 1	1 8	437			
							312 9									
05	19871	X	19419	-0-	-452	-0-	19109 2	11 4	Y	272	249 1		460			
							299 9									
06	20910	X	18238	-0-	-2672	-0-	17975 2	31 4	Y	211	397 1		274			
							232 9									
07	21607	X	19444	-0-	-2163	-0-	19020 2	52 4	Y	338	95 1	1 8	516			
							372 9									
08	21607	X	21377	-0-	-230	-0-	21122 2	14 4	Y	219	417 1	5 8	313			
							241 9									
09	19140	X	18576	-0-	-564	-0-	18295 2	281 9	Y	255	226 1	1 8	341			

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	12450 X	8689	-0-	-3761	-0-	7780	2	6	4	Y	821	717	1	1	8	451
						903	9									
05	12524 X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1			541
						938	9									
06	12240 X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1			435
						894	9									
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1	1	8	265
						1082	9									
08	12648 X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1	4	8	332
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1	1	8	538
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
04	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	10154	2	8	4	Y	955	931	1	1	8	394
						1051	9									
05	11284 X	11009	-0-	-275	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1			511
						983	9									
06	10920 X	8939	-0-	-1981	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1			405
						691	9									
07	11594 X	10572	-0-	-1022	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1	1	8	402
						1012	9									
08	11594 X	11354	-0-	-240	-0-	10459	2	7	4	Y	807	743	1	5	8	461
						888	9									
09	11220 X	9503	-0-	-1717	-0-	8831	2	672	9	Y	611	22	1	1	8	1049
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
04	20130 X	16802	-0-	-3328	-0-	15056	2	1746	9	Y	1587	1501	1	2	8	721
						14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495
05	20801 X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495
						16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1			510
06	19620 X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1			510
						7251	2	717	9	Y	652	548	1			614
07	19406 X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1			614
						18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	8	8	952
08	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	8	8	952
						14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	1	8	991
09	18030 X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	1	8	991
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
04	17550 X	8990	-0-	-8560	-0-	7752	2	1238	9	Y	1125	910	1	4	8	832
						6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841
05	18135 X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841
						13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1			456
06	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1			456
						15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	4	8	915
07	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	4	8	915
						16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	19	8	1116
08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	19	8	1116
						16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1	3	8	731
*09	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	16451	2	2958	9	Y	2689	3071	1	3	8	731
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
04	14040 X	9891	-0-	-4149	-0-	9277	2	614	9	Y	558	596	1	1	8	372
						9948	2	648	9	Y	589	598	1			363
05	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1			363
						11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
06	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
						12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530
07	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530
						80				Y	80	369	1	2	8	239
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	80				Y	80	369	1	2	8	239
						10996	2	578	9	Y	525	395	1			369
09	12180 X	11574	-0-	-606	-0-	10996	2	578	9	Y	525	395	1			369



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	5776 2	1046 9	Y	951	940 0	20 1	44	
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	5855 2	997 9	Y	906	806 0	16 1	128	
06	7350 X	6465	-0-	-885	-0-	5479 2	986 9	Y	896	948 0	12 1	64	
07	7595 X	6502	-0-	-1093	-0-	5566 2	936 9	Y	851	811 0	10 1	93	
08	7254 X	6570	-0-	-684	-0-	5565 2	1005 9	Y	914	938 0	12 1	51	
09	6810 X	6186	-0-	-624	-0-	5240 2	946 9	Y	860	826 0	14 1	70	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794			
04	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	22097 2	3405 9	Y	3095	2961 0	96 1	79	
05	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	26959 2	3743 9	Y	3403	3237 0	95 1	149	
06	27091 X	27091	-0-	-0-	-0-	23761 2	3330 9	Y	3027	2913 0	220 1	43	
07	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	25782 2	3465 9	Y	3150	3085 0	47 1	58	
08	30690 X	28245	-0-	-2445	-0-	24870 2	3375 9	Y	3068	2962 0	53 1	98	
09	29700 X	25298	-0-	-4402	-0-	22284 2	3014 9	Y	2740	2673 0	52 1	111	
-----													
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855			
04	24660 X	23283	-0-	-1377	-0-	22703 2	19 4	Y	510	638 1	1 8	373	
05	25482 X	23458	-0-	-2024	-0-	22926 2	13 4	Y	472	269 1		576	
06	24540 X	22416	-0-	-2124	-0-	21970 2	38 4	Y	371	211 1		736	
07	24056 X	20885	-0-	-3171	-0-	20401 2	56 4	Y	389	267 1	1 8	857	
08	24056 X	22584	-0-	-1472	-0-	22189 2	14 4	Y	346	233 1	5 8	965	
09	23280 X	20064	-0-	-3216	-0-	19725 2	339 9	Y	308	415 1	1 8	857	
-----													
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950			
04	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	38 1	16449 2	Y	2316	2171 0	122 1	91	
05	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	32 1	17007 2	Y	2178	2069 0	74 1	124	
06	16800 X	16446	-0-	-354	-0-	26 1	14496 2	Y	1748	1735 0	40 1	97	
07	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	31 1	17738 2	Y	2174	2109 0	42 1	116	
08	19685 X	17330	-0-	-2355	-0-	123 1	15042 2	Y	1949	1897 0	41 1	110	
*09	19050 X	13022	-0-	-6028	-0-	83 1	11445 2	Y	1343	1315 0	32 1	104	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID ->	283341	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10930	-	15931			
04	22950 X	22492	-0-	-458	-0-	19519	2	2973	9	Y	2703	2475	0	75	1	165
05	20212 X	11574	-0-	-8638	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	1	158
06	19560 X	12050	-0-	-7510	-0-	9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	1	128
07	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					128
08	23250 X	12099	-0-	-11151	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	1	100
09	22500 X	16628	-0-	-5872	-0-	14294	2	2334	9	Y	2122	1994	0	33	1	195
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID ->	283342	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10863	-	20329			
04	40037 X	40037	-0-	-0-	-0-	34901	2	5136	9	Y	4669	4448	0	157	1	307
05	32023 X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
06	30990 X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	1	-0-
07	32023 X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	1	5
08	41385 X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	1	73
*09	40050 X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2	3891	9	Y	3537	3471	0	58	1	81
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID ->	283343	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10751	-	20250			
04	24000 X	12509	-0-	-11491	-0-	10726	2	1783	9	Y	1621	1515	0	49	1	107
05	24800 X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142
06	24000 X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	1	5
07	24800 X	102	-0-	-24698	-0-	150	9			Y						-0-
08	12927 X	62	-0-	-12865	-0-	77	2	1	4	Y	22	27	0			-0-
09	12510 X	52	-0-	-12458	-0-	24	9			Y						-0-
08						7	2	12	4	Y	39	38	0			1
						43	9			Y						-0-
						52	2			Y	-0-	1	0			-0-
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID ->	283344	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11029	-	16028			
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9669	2	630	9	Y	573	586	0	40	1	78
05	16182 X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12	1	44
06	15660 X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2	1	18
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0			16
08	10633 X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1	1	8
09	10290 X	8289	-0-	-2001	-0-	7706	2	583	9	Y	530	439	0	18	1	81
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID ->	283479	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	11536	-	21356			
04	37489 X	37489	-0-	-0-	-0-	30377	2	7112	9	Y	6465	6525	1			289
05	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3	8	305
06	34140 X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1			197
07	35278 X	34893	-0-	-385	-0-	6166	9			Y						-0-
08	31713 X	28316	-0-	-3397	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1			290
*09	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1			251
						5255	9			Y						-0-
						28342	2	6877	9	Y	6252	6252	1	4	8	247

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	283488	COMPL. DATE	07/16/2017	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	11599	-		21406	
04	17250 X	16242	-0-	-1008	-0-	12704	2	3538	9	Y	3216	3242	1		147
05	17825 X	17771	-0-	-54	-0-	13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1 8	167
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	14598	2	54	4	Y	3393	3439	1		121
07	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1		182
08	21562 X	21562	-0-	-0-	-0-	17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1		197
*09	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	18082	2	3623	9	Y	3294	3357	1	2 8	132
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11078	-		15741	
04	12570 X	10059	-0-	-2511	-0-	9048	2	25	4	N	896	786	1	1 8	511
05	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10028	2	148	4	N	949	781	1	1 8	678
06	14040 X	13883	-0-	-157	-0-	12422	2	61	4	N	1273	1320	1		631
07	14508 X	13716	-0-	-792	-0-	12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1 8	539
08	14508 X	10438	-0-	-4070	-0-	9437	2	107	4	N	813	760	1	3 8	589
*09	13890 X	7020	-0-	-6870	-0-	6215	2	700	9	N	636	751	1		474
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID ->	283593	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10630	-		15445	
04	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	13756	2	3329	9	Y	3026	2971	0	52 1	322
05	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35 1	317
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84 1	79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		79
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3014	2	1150	9	Y	1045	995	0	6 1	118
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	4707	2	1615	9	Y	1468	1429	0	10 1	147
STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID ->	283594	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10842	-		15670	
04	15030 X	14065	-0-	-965	-0-	11978	2	2087	9	Y	1897	1872	0	52 1	200
05	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49 1	252
06	15420 X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83 1	66
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		66
08	17887 X	12021	-0-	-5866	-0-	10173	2	1848	9	Y	1680	1531	0	20 1	189
09	17310 X	11157	-0-	-6153	-0-	9113	2	2044	9	Y	1858	1842	0	20 1	185
STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID ->	283602	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10925	-		15924	
04	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	7970	2	575	9	Y	523	497	0	31 1	72
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26 1	84
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7002	2	441	9	Y	401	394	0	16 1	75
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	8	0		68
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	9943	2	626	9	Y	569	525	0	22 1	86
09	8550 X	7816	-0-	-734	-0-	7359	2	457	9	Y	415	420	0	18 1	63

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		//CONT.// 253162	WELL #:	1H	RRCID ->	283636	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	10326 - 17191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		31530 X	13258	-0-	-18272	-0-	11246 2	2004 9	8 4	N	1822	1909 1		257
05		32581 X	11471	-0-	-21110	-0-	10098 2	1370 9	3 4	N	1245	1296 1	10 8	196
06		31530 X	13024	-0-	-18506	-0-	11651 2	1365 9	8 4	N	1241	1168 1		269
07		13702 X	12716	-0-	-986	-0-	11294 2	1422 9		N	1293	1149 1		413
08		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	13328 2	1544 9		N	1404	1357 1		460
*09		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	12957 2	1334 9		N	1213	1461 1	1 8	211
-----														
STATE APACHE 57		WELL #:	1110H	RRCID ->	283639	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10780 - 16037		
04		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10234 2	1225 9	Y		1114	1106 0	33 1	117
05		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	9426 2	1273 9	Y		1157	1094 0	25 1	154
06		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	8355 2	1165 9	Y		1059	1069 0	72 1	72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			72
08		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6952 2	18 9	Y		16	72 0	12 1	-0-
*09		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9195 2	19 9	Y		17	17 1		-0-
-----														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #:	1504H	RRCID ->	283662	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.	10903 - 15790		
04		26310 X	23678	-0-	-2632	-0-	20423 2	3255 9	Y		2959	2864 0	94 1	134
05		27187 X	22910	-0-	-4277	-0-	20259 2	2651 9	Y		2410	2131 0	76 1	336
06		26310 X	24400	-0-	-1910	-0-	21707 2	2693 9	Y		2448	2559 0	52 1	173
07		24459 X	24083	-0-	-376	-0-	21399 2	2684 9	Y		2440	2301 0	44 1	266
08		23870 X	22601	-0-	-1269	-0-	20113 2	2488 9	Y		2262	2346 0	47 1	126
09		23100 X	22379	-0-	-721	-0-	20023 2	2356 9	Y		2142	2043 0	52 1	172
-----														
STATE PHILLIPS 56		WELL #:	301H	RRCID ->	283687	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.	10116 - 14611		
04		13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-			N		-0-			332
05		12059 X	11845	-0-	-214	-0-	10206 2	1639 9	N		1490	1333 1	1 8	488
06		11670 X	9296	-0-	-2374	-0-	8226 2	1070 9	N		973	954 1		507
07		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	10108 2	1247 9	N		1134	1124 1	1 8	516
08		16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	14747 2	1594 9	N		1449	1489 1	7 8	469
09		11460 X	11436	-0-	-24	-0-	10252 2	1184 9	N		1076	1145 1	1 8	399
-----														
STATE APACHE 57		WELL #:	1611H	RRCID ->	283710	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.	10933 - 16243		
04		25260 X	20643	-0-	-4617	-0-	16813 2	3830 9	Y		3482	3387 0	58 1	91
05		28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	23451 2	2 4	Y		4636	4452 0	65 1	205
06		32367 X	32367	-0-	-0-	-0-	26779 2	5588 9	Y		5080	4866 0	347 1	72
07		27063 X	20362	-0-	-6701	-0-	16787 2	3575 9	Y		3250	3220 0	35 1	60
08		28551 X	18051	-0-	-10500	-0-	14780 2	3271 9	Y		2974	2875 0	36 1	95
09		32370 X	19015	-0-	-13355	-0-	15948 2	3067 9	Y		2788	2724 0	42 1	113

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID ->	283711	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10657	-		20375		
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	527 44	1 4	14716 3017	2 9	Y	2743	2689 5	0 8	56 1	1 8	109
05	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	543 3236	1 9	16750 9	2 2	Y	2942	2863 1	0 8	51 1	1 8	136
06	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	583 13	1 4	18878 3797	2 9	Y	3452	3392 0	0	48 1	1 8	148
07	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	609 2	1 4	18265 3621	2 9	Y	3292	3272 4	0 8	39 1	1 8	125
08	20429 X	19717	-0-	-712	-0-	590 11	1 4	16123 2993	2 9	Y	2721	2624 18	0 8	40 1	1 8	164
*09	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	535 2961	1 9	16636 9	2 2	Y	2692	2650 3	0 8	46 1	1 8	157
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID ->	283712	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10845	-		20487		
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	370 32	1 4	6031 1976	2 9	Y	1796	1747 4	0 8	22 1	1 8	72
05	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	397 2372	1 9	10508 9	2 2	Y	2156	2096 1	0 8	31 1	1 8	100
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	333 8	1 4	6204 1891	2 9	Y	1719	1727 0	0	18 1	1 8	74
07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	342 1	1 4	5323 1823	2 9	Y	1657	1654 2	0 8	12 1	1 8	63
08	13237 X	6406	-0-	-6831	-0-	343 7	1 4	4494 1562	2 9	Y	1420	1376 9	0 8	12 1	1 8	86
*09	12810 X	6181	-0-	-6629	-0-	350 1708	1 9	4116 9	2 2	Y	1553	1533 1	0 8	13 1	1 8	92
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	283953	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10653	-		20410		
04	41250 X	10443	-0-	-30807	-0-	9475	2	968	9	Y	880	928	1	1	8	20
05	42625 X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	37770 X	6796	-0-	-30974	-0-	6124	2	672	9	Y	611	574	1			37
07	35743 X	33609	-0-	-2134	-0-	30476	2	3133	9	Y	2848	2749	1	3	8	133
08	26815 X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187	1	7	8	88
*09	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008	1			79
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283955	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10550	-		20285		
04	20400 X	3331	-0-	-17069	-0-	2267	2	1064	9	Y	967	974	1	1	8	22
05	11160 X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50
06	9300 X	7656	-0-	-1644	-0-	6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70
07	7936 X	6521	-0-	-1415	-0-	5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50
08	7936 X	5606	-0-	-2330	-0-	4615 965	2 9	26	4	Y	877	886	1	5	8	36
09	7650 X	4744	-0-	-2906	-0-	3467	2	1277	9	Y	1161	1150	1			47
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	284039	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10299	-		20175		
04	61170 X	56439	-0-	-4731	-0-	52383	2	4056	9	Y	3687	3628	1	62	8	109
05	57722 X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145
06	66780 X	50508	-0-	-16272	-0-	47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192
07	69006 X	51355	-0-	-17651	-0-	47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100
08	68913 X	35358	-0-	-33555	-0-	32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77
09	56430 X	24244	-0-	-32186	-0-	20762	2	3482	9	Y	3165	2956	1	166	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09	19235	2	1994	9	Y	1813	1817	1	46	8	54
31740	X	21229	-0-	-10511	-0-	17519	2	1652	9	Y	1502	1383	1	116	8	57
32798	X	19171	-0-	-13627	-0-	17348	2	1317	9	Y	1197	1180	1			74
35250	X	18665	-0-	-16585	-0-	17555	2	1702	9	Y	1547	1575	1			46
36425	X	19257	-0-	-17168	-0-	17964	2	1694	9	Y	1540	1390	1	150	8	46
32984	X	19658	-0-	-13326	-0-	17100	2	1473	9	Y	1339	1277	1	58	8	50
21240	X	18573	-0-	-2667	-0-											

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608						
04	05	06	07	08	*09	113	1	41117	2	Y	4806	4671	0	132	1	189
46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	78	4	5287	9	Y	4879	4671	0	173	1	222
49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	117	1	43759	2	Y	4467	4397	0	102	1	190
49530	X	45078	-0-	-4452	-0-	125	1	40019	2	Y	4192	4135	0	85	1	158
51181	X	44471	-0-	-6710	-0-	151	1	39706	2	Y	4013	3818	0	95	1	240
49786	X	42843	-0-	-6943	-0-	150	1	38261	2	Y	3897	3805	0	103	1	226
47670	X	41607	-0-	-6063	-0-	18	4	4414	9	Y		18	8			
						113	1	37190	2	Y		3805	0	103	1	226
						4287	9					3	8			

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704						
04	05	06	07	08	09	31059	2	2636	9	Y	2396	2366	1	38	8	71
37950	X	33695	-0-	-4255	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	99	8	94
39215	X	33270	-0-	-5945	-0-	29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124
40560	X	31483	-0-	-9077	-0-	30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65
41912	X	32995	-0-	-8917	-0-	29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71
42966	X	32219	-0-	-10747	-0-	29067	2	2398	9	Y	2180	2101	1	69	8	81
33690	X	31465	-0-	-2225	-0-											

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076						
04	05	06	07	08	09	15941	2	3324	9	Y	3022	3014	0	18	1	136
19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152
18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
20274	X	17258	-0-	-3016	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9	1	165
19620	X	16066	-0-	-3554	-0-							47	8			
												19	8			

STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
04	05	06	07	08	09	76	1	27764	2	Y	3644	3508	0	106	1	143
31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	4008	9					12	8			
30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	71	1	26655	2	Y	3059	2947	0	113	1	139
27480	X	20459	-0-	-7021	-0-	3365	9					3	8			
27480	X	20459	-0-	-7021	-0-	55	1	17784	2	Y	2382	2371	0	49	1	101
30814	X	25681	-0-	-5133	-0-	2620	9					87	1	52	1	93
30814	X	25681	-0-	-5133	-0-	2720	9					7	8			
30845	X	21472	-0-	-9373	-0-	74	1	19009	2	Y	2158	2042	0	51	1	128
30845	X	21472	-0-	-9373	-0-	15	4	2374	9	Y		30	8			
29850	X	24200	-0-	-5650	-0-	64	1	21264	2	Y	2611	2520	0	63	1	151
						2872	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	17 1	6225 2	2	Y	1013	995 0	18 1	40
						32 4	1114 9				1 8		
05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	18 1	6771 2	2	Y	1114	1087 0	15 1	52
						1225 9							
06	6780 X	6295	-0-	-485	-0-	18 1	5650 2	2	Y	564	577 0	15 1	24
						7 4	620 9						
07	7285 X	5640	-0-	-1645	-0-	19 1	5092 2	2	Y	480	474 0	11 1	18
						1 4	528 9				1 8		
08	8029 X	4670	-0-	-3359	-0-	17 1	4428 2	2	Y	198	191 0	11 1	11
						7 4	218 9				3 8		
*09	7770 X	5304	-0-	-2466	-0-	15 1	4813 2	2	Y	426	399 0	13 1	25
						469 9							
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409			
04	22860 X	21173	-0-	-1687	-0-	18394 2	2779 9	2	Y	2526	2454 0	29 1	167
05	23343 X	22328	-0-	-1015	-0-	19520 2	2808 9	2	Y	2553	2429 0	30 1	193
											68 8		
06	21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	18980 2	2570 9	2	Y	2336	2376 0	22 1	130
											1 8		
07	21948 X	21440	-0-	-508	-0-	19014 2	2426 9	2	Y	2205	2176 0	10 1	149
08	21029 X	21029	-0-	-0-	-0-	18444 2	2585 9	2	Y	2350	2223 0	7 1	186
											83 8		
09	19440 X	17902	-0-	-1538	-0-	15443 2	2459 9	2	Y	2235	2180 0	11 1	186
											44 8		
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782			
04	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	38 1	13850 2	2	Y	2264	2158 0	57 1	89
						63 4	2490 9				6 8		
05	14632 X	4213	-0-	-10419	-0-	9 1	3276 2	2	Y	844	882 0	11 1	39
						928 9					1 8		
06	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-				Y	2	41 0		-0-
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-				Y	-0-			-0-
08	16988 X	700	-0-	-16288	-0-	1 1	266 2	2	Y	349	324 0	1 1	21
						49 4	384 9				3 8		
*09	16440 X	1358	-0-	-15082	-0-	4 1	1330 2	2	Y	16	30 0	4 1	1
						18 9					2 8		
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661			
04	38700 X	38292	-0-	-408	-0-	31395 2	6897 9	2	Y	6270	6115 0	152 1	100
											4 8		
05	39339 X	36328	-0-	-3011	-0-	30191 2	6137 9	2	Y	5579	5460 0	119 1	98
											2 8		
06	38700 X	26996	-0-	-11704	-0-	22579 2	4417 9	2	Y	4015	4018 0	57 1	38
07	39990 X	32010	-0-	-7980	-0-	27422 2	4588 9	2	Y	4171	3994 0	59 1	153
											3 8		
08	35867 X	33480	-0-	-2387	-0-	27685 2	5795 9	2	Y	5268	5237 0	68 1	98
											18 8		
09	34710 X	33164	-0-	-1546	-0-	27652 2	5512 9	2	Y	5011	4934 0	76 1	99

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
STATE APACHE 57													WELL #:	101H	RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10441	-	15325
04	18780 X	11516	-0-	-7264	-0-	9802	2	1714	9	Y	1558	1564	0	38	1	103								
05	19406 X	8837	-0-	-10569	-0-	7669	2	1168	9	Y	1062	1000	0	24	1	141								
06	18780 X	5994	-0-	-12786	-0-	5122	2	22	4	Y	773	866	0	19	1	29								
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-	850	9			Y	-0-	29	0			-0-								
08	11904 X	8944	-0-	-2960	-0-	7509	2	18	4	Y	1288	1243	0	15	1	27								
*09	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	1417	9	1487	9	Y	1352	1320	0	28	1	31								
STATE APACHE 57													WELL #:	102H	RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10490	-	15374
04	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	3579	2	920	9	Y	836	905	0	15	1	56								
05	5456 X	4347	-0-	-1109	-0-	3510	2	837	9	Y	761	703	0	12	1	102								
06	5280 X	2074	-0-	-3206	-0-	1660	2	14	4	Y	364	444	0	8	1	14								
07	4650 X	2	-0-	-4648	-0-	400	9			Y	-0-	14	0			-0-								
08	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	3136	2	14	4	Y	785	759	0	7	1	16								
*09	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	864	9	1057	9	Y	961	924	0	31	1	22								
STATE APACHE 57													WELL #:	204H	RRCID ->	284962	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10870	-	16061
04	20790 X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73								
05	21266 X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53								
06	20070 X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110								
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	-0-				Y	-0-					110								
08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87								
*09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200								
STATE CORTEZ UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	285009	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	10809	-	20561
04	40980 X	34835	-0-	-6145	-0-	29271	2	5564	9	Y	5058	4915	0	136	1	80								
05	40269 X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97								
06	37140 X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40								
07	36425 X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129								
08	39153 X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91								
09	37890 X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81								





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57			WELL #: 202H	RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10944	-		15765							
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	14558	2	1740	9	Y	1582	1680	0	59	1	96
05	15376	X	14861	-0-	-515	-0-	13236	2	1625	9	Y	1477	1344	0	44	1	185
06	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	18647	2	1902	9	Y	1729	1764	0	40	1	110
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					110
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378	0	32	1	128
09	20550	X	16277	-0-	-4273	-0-	14323	2	1954	9	Y	1776	1708	0	33	1	163
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 307H	RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9859	PERF.10162	-		14870							
04	10320	X	4436	-0-	-5884	-0-	3744	2	692	9	Y	629	553	1	3	8	663
05	10664	X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	1	8	427
06	9450	X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538	1			394
07	6944	X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538	1	2	8	424
08	6944	X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4	1	11	8	650
09	4440	X	4122	-0-	-318	-0-	3427	2	695	9	Y	632	546	1	1	8	735
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1502H	RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11700	-		16590							
04	10020	X	7594	-0-	-2426	-0-	6928	2	666	9	Y	605	584	0	24	1	27
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	7598	2	710	9	Y	645	561	0	21	1	90
06	9960	X	8308	-0-	-1652	-0-	7548	2	760	9	Y	691	718	0	14	1	49
07	10292	X	6205	-0-	-4087	-0-	5632	2	573	9	Y	521	504	0	9	1	57
08	10292	X	7763	-0-	-2529	-0-	7301	2	462	9	Y	420	440	0	13	1	23
09	8310	X	7558	-0-	-752	-0-	6825	2	733	9	Y	666	618	0	18	1	53
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10910	-		15650							
04	17130	X	14368	-0-	-2762	-0-	12590	2	1778	9	Y	1616	1641	1	3	8	679
05	12586	X	7959	-0-	-4627	-0-	6764	2	1195	9	Y	1086	1092	1			673
06	12630	X	10736	-0-	-1894	-0-	9140	2	1596	9	Y	1451	1791	1			333
07	14849	X	10598	-0-	-4251	-0-	8874	2	1724	9	Y	1567	1437	1	2	8	461
08	14849	X	9885	-0-	-4964	-0-	8385	2	1500	9	Y	1364	1281	1	8	8	536
09	14370	X	9044	-0-	-5326	-0-	7668	2	1376	9	Y	1251	1504	1	1	8	282
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10969	-		15852							
04	12750	X	11676	-0-	-1074	-0-	9634	2	2042	9	Y	1856	1826	0	39	1	85
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
07	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
09	17700	X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10772	-		17462							
04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	21447	2	2709	9	Y	2463	2465	1	2	8	55
05	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104
06	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
07	24955	X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102
08	26319	X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86
09	25470	X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
				WELL #:	2H	RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017		TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684	-	20365	
04		34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	31860	2	2805	9	Y	2550	2557	1	2	8	56
05		43382 X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112
06		39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07		35836 X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106
08		43369 X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86
09		41970 X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
-----																	
				WELL #:	8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015		TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-	17290	
04		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8992	2	2099	9	Y	1908	1931	0	10	1	154
05		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	9584	2	2358	9	Y	2144	2056	0	10	1	207
												25	8				
06		10140 X	9133	-0-	-1007	-0-	7347	2	1786	9	Y	1624	1639	0	9	1	183
07		10478 X	10289	-0-	-189	-0-	8167	2	2122	9	Y	1929	1877	0	4	1	231
08		10199 X	9863	-0-	-336	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
												27	8				
09		9870 X	9700	-0-	-170	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
												15	8				
-----																	
				WELL #:	304H	RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015		TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-	14610	
04		14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12977	2	5	4	Y	1651	1562	1	3	8	387
												1816	9				
05		14880 X	12948	-0-	-1932	-0-	11840	2	1108	9	Y	1007	604	1	1	8	789
06		14010 X	9548	-0-	-4462	-0-	8528	2	1020	9	Y	927	1239	1			477
07		15283 X	3587	-0-	-11696	-0-	2685	2	902	9	Y	820	921	1	1	8	375
08		14942 X	7015	-0-	-7927	-0-	6037	2	58	4	Y	836	279	1	3	8	929
												920	9				
*09		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	13492	2	2242	9	Y	2038	2376	1	1	8	590
-----																	
				WELL #:	305H	RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015		TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-	14595	
04		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	16461	2	5	4	Y	1298	1195	1	3	8	380
												1428	9				
05		14973 X	14927	-0-	-46	-0-	13827	2	1100	9	Y	1000	977	1	1	8	402
06		19470 X	12665	-0-	-6805	-0-	11786	2	879	9	Y	799	836	1			365
07		20119 X	6645	-0-	-13474	-0-	6000	2	645	9	Y	586	746	1	1	8	204
08		18631 X	1184	-0-	-17447	-0-	1161	2	12	4	Y	10	3	1	1	8	210
												11	9				
09		17880 X	16369	-0-	-1511	-0-	15194	2	1175	9	Y	1068	768	1	1	8	509
-----																	
				WELL #:	16H	RRCID ->	285192	COMPL. DATE	05/11/2017		TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12809	-	17336	
04		5880 X	3946	-0-	-1934	-0-	2747	2	1199	9	Y	1090	1074	0	2	1	73
05		5332 X	4411	-0-	-921	-0-	3133	2	1278	9	Y	1162	1105	0	3	1	88
												39	8				
06		5160 X	4359	-0-	-801	-0-	3180	2	1179	9	Y	1072	1097	0	3	1	60
07		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4107	2	1273	9	Y	1157	1137	0	1	1	79
08		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	4565	2	1373	9	Y	1248	1211	0	1	1	101
												14	8				
09		4350 X	2132	-0-	-2218	-0-	1509	2	623	9	Y	566	612	0	1	1	48
												6	8				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
STATE VIKING E 7			WELL #: 11H			RRCID -> 285193			COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	6360 X	3709	-0-	-2651	-0-	2759 2	950 9	Y	864	919 0	3 1	82		
05	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2101 2	666 9	Y	605	584 0	2 1	89		
06	4260 X	2561	-0-	-1699	-0-	1835 2	726 9	Y	660	12 8 673 0	3 1	73		
07	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	1822 2	576 9	Y	524	536 0	1 1	60		
08	3968 X	2598	-0-	-1370	-0-	1864 2	734 9	Y	667	609 0	1 1	98		
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	2673 2	927 9	Y	843	19 8 761 0 14 8	2 1	164		
STATE VIKING E 7			WELL #: 12H			RRCID -> 285204			COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647		
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	3901 2	1233 9	Y	1121	1159 0	4 1	107		
05	4898 X	3922	-0-	-976	-0-	2979 2	943 9	Y	857	828 0	3 1	129		
06	5130 X	4382	-0-	-748	-0-	3375 2	1007 9	Y	915	4 8 939 0	3 1	102		
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4214 2	1104 9	Y	1004	990 0	2 1	114		
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4362 2	1276 9	Y	1160	1084 0	1 1	173		
*09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	4731 2	1210 9	Y	1100	16 8 1047 0 7 8	3 1	216		
STATE APACHE 57			WELL #: 213H			RRCID -> 285220			COMPL. DATE 06/13/2016			TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298		
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	24427 2	3307 9	Y	3006	2979 0	96 1	198		
05	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	18464 2	2397 9	Y	2179	2 8 2029 0	59 1	288		
06	18840 X	15135	-0-	-3705	-0-	12482 2	42 4	Y	2374	1 8 2523 0	50 1	89		
07	22940 X	496	-0-	-22444	-0-	2611 9 364 2	1 4	Y	119	131 9 205 0	1 1	2		
08	28458 X	23522	-0-	-4936	-0-	19142 2	35 4	Y	3950	11 8 3820 0	38 1	83		
*09	27540 X	26528	-0-	-1012	-0-	4345 9 22957 2	3497 9	Y	3179	11 8 3129 0	60 1	73		
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 285228			COMPL. DATE 04/15/2018			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936		
04	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	37 1 13 4	21408 2 1385 9	Y	1259	1158 0 4 8	108 1	48		
05	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	22772 2 1722 9	Y	1565	1439 0 1 8	86 1	87		
06	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	23310 2 2147 9	Y	1952	1874 0	57 1	108		
07	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	25090 2 1825 9	Y	1659	3 8 1625 0	51 1	88		
08	24521 X	24290	-0-	-231	-0-	135 1 23 4	22995 2 1137 9	Y	1034	998 0 14 8	54 1	56		
*09	25500 X	25422	-0-	-78	-0-	142 1 1678 9	23573 2	Y	1525	1401 0 2 8	62 1	116		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	44910 X	37199	-0-	-7711	-0-	46	1	33611	2	Y	3205	3042	0	153	1	127
						16	4	3526	9			6	8			
05	45601 X	36561	-0-	-9040	-0-	39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170
						1	4	3319	9			1	8			
06	40740 X	33692	-0-	-7048	-0-	35	1	30599	2	Y	2778	2721	0	73	1	154
						2	4	3056	9							
07	42098 X	29101	-0-	-12997	-0-	34	1	26643	2	Y	2203	2185	0	53	1	117
						1	4	2423	9			2	8			
08	36735 X	35692	-0-	-1043	-0-	172	1	32130	2	Y	3055	2909	0	74	1	172
						29	4	3361	9			17	8			
*09	35550 X	32559	-0-	-2991	-0-	158	1	29472	2	Y	2634	2523	0	78	1	203
						2897	9					2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

04	19860 X	12611	-0-	-7249	-0-	26	1	11619	2	Y	870	828	0	56	1	34
						9	4	957	9			2	8			
05	20522 X	12381	-0-	-8141	-0-	22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54
						1	4	1054	9			1	8			
06	19860 X	12144	-0-	-7716	-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48
						1	4	959	9							
07	17422 X	12768	-0-	-4654	-0-	22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41
						1	4	847	9			2	8			
08	15531 X	9458	-0-	-6073	-0-	84	1	8603	2	Y	688	663	0	21	1	38
						14	4	757	9			7	8			
*09	12600 X	9438	-0-	-3162	-0-	92	1	8809	2	Y	471	447	0	26	1	35
						518	9					1	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

04	34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	47	1	32085	2	Y	2497	2336	0	154	1	97
						17	4	2747	9			5	8			
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133
						1	4	2630	9			1	8			
06	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119
						2	4	2394	9							
07	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106
						1	4	2215	9			3	8			
08	36549 X	36182	-0-	-367	-0-	167	1	33500	2	Y	2260	2144	0	82	1	125
						29	4	2486	9			15	8			
*09	35550 X	34349	-0-	-1201	-0-	151	1	31625	2	Y	2311	2169	0	89	1	176
						2542	9					2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

04	38276 X	38276	-0-	-0-	-0-	44	1	33594	2	Y	4202	4030	0	154	1	168
						16	4	4622	9			8	8			
05	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237
						1	4	4574	9			2	8			
06	36330 X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198
						2	4	3898	9							
07	37846 X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191
						1	4	3929	9			4	8			
08	39556 X	38980	-0-	-576	-0-	154	1	34578	2	Y	3838	3711	0	81	1	217
						26	4	4222	9			20	8			
*09	38280 X	36158	-0-	-2122	-0-	137	1	32223	2	Y	3427	3297	0	78	1	266
						3770	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102															
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5773	2	609	9	Y	554	384	1	3 8	526
05	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5126	2	397	9	Y	361	556	1	1 8	330
06	6600 X	953	-0-	-5647	-0-	680	2	273	9	Y	248	172	1		406
07	6820 X	1377	-0-	-5443	-0-	1195	2	182	9	Y	165	182	1	1 8	388
08	6820 X	4371	-0-	-2449	-0-	4186	2	185	9	Y	168	187	1	6 8	363
09	6390 X	916	-0-	-5474	-0-	787	2	129	9	Y	117	2	1	1 8	477
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193															
04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	17285	2	4346	9	Y	3951	3932	1		189
05	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	15029	2	3634	9	Y	3304	3338	1	1 8	154
06	16320 X	16120	-0-	-200	-0-	12914	2	6	4	Y	2909	2929	1		134
						3200	9								
07	17236 X	16647	-0-	-589	-0-	13246	2	3401	9	Y	3092	3080	1		146
08	22351 X	15438	-0-	-6913	-0-	12421	2	3017	9	Y	2743	2779	1		110
09	21630 X	16893	-0-	-4737	-0-	13642	2	3251	9	Y	2955	2954	1	2 8	109
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957															
04	31890 X	27273	-0-	-4617	-0-	23848	2	38	4	Y	3079	2940	0	117 1	53
						3387	9					9	8		
05	32953 X	26113	-0-	-6840	-0-	23264	2	8	4	Y	2583	2503	0	92 1	39
						2841	9					2	8		
06	31890 X	25702	-0-	-6188	-0-	23388	2	35	4	Y	2072	2024	0	60 1	27
						2279	9								
07	28241 X	23710	-0-	-4531	-0-	21599	2	17	4	Y	1904	1846	0	53 1	30
						2094	9					2	8		
08	28241 X	25120	-0-	-3121	-0-	22354	2	16	4	Y	2500	2412	0	63 1	41
						2750	9					14	8		
*09	27270 X	26696	-0-	-574	-0-	23653	2	3033	9	Y	2757	2660	0	74 1	62
												2	8		
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426															
04	32520 X	27108	-0-	-5412	-0-	24489	2	2619	9	Y	2381	2403	1	1 8	53
05	29946 X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2 8	105
06	31110 X	25163	-0-	-5947	-0-	22755	2	2408	9	Y	2189	2162	1		132
07	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	22293	2	2156	9	Y	1960	1998	1	3 8	91
08	32147 X	22062	-0-	-10085	-0-	19887	2	2175	9	Y	1977	1976	1	11 8	81
09	28650 X	16848	-0-	-11802	-0-	15338	2	1510	9	Y	1373	1400	1		54
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502															
04	35550 X	32222	-0-	-3328	-0-	29364	2	2858	9	Y	2598	2615	1	2 8	58
05	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2 8	106
06	34800 X	30529	-0-	-4271	-0-	28026	2	2503	9	Y	2275	2245	1		136
07	35960 X	28862	-0-	-7098	-0-	26445	2	2417	9	Y	2197	2227	1	4 8	102
08	35960 X	29346	-0-	-6614	-0-	26765	2	2581	9	Y	2346	2340	1	13 8	95
09	33570 X	30022	-0-	-3548	-0-	27770	2	2252	9	Y	2047	2063	1		79
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542															
04	38250 X	35741	-0-	-2509	-0-	32147	2	3594	9	Y	3267	3281	1	2 8	73
05	39525 X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1 8	127
06	36750 X	34573	-0-	-2177	-0-	31093	2	3480	9	Y	3164	3100	1		191
07	37305 X	37305	-0-	-0-	-0-	33643	2	3662	9	Y	3329	3362	1	3 8	155
08	36952 X	35077	-0-	-1875	-0-	31744	2	3333	9	Y	3030	3051	1	10 8	124
*09	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	33323	2	3270	9	Y	2973	2981	1		116

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286173		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	36450 X	29766	-0-	-6684	-0-	26072	2	3694	9	Y	3358	3214	0	123	1	114
05	36704 X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
06	35010 X	28983	-0-	-6027	-0-	25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1	54
07	33994 X	33994	-0-	-0-	-0-	30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1	105
08	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1	96
*09	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1	100
STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427						
04	19050 X	9765	-0-	-9285	-0-	7458	2	2307	9	Y	2097	2123	0	28	1	141
05	19685 X	11480	-0-	-8205	-0-	9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
06	19050 X	3153	-0-	-15897	-0-	2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1	26
07	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
08	10137 X	3436	-0-	-6701	-0-	2436	2	11	4	Y	899	871	0	5	1	19
*09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	12089	2	1866	9	Y	1696	1649	0	27	1	39
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286199		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073						
04	32760 X	18246	-0-	-14514	-0-	72	1	16892	2	Y	1119	1107	1			50
05	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	51	4	1231	9							
06	30060 X	29903	-0-	-157	-0-	88	1	32809	2	Y	1786	1799	1	2	8	35
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	157	4	1965	9							
08	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	26	1	28407	2	Y	1334	1347	1			22
*09	40522 X	40522	-0-	-0-	-0-	3	4	1467	9							
04	21240 X	9863	-0-	-11377	-0-	33597	2	2	4	Y	1365	1364	1			23
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	1502	9									
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	33959	2	5	4	Y	1726	1719	1	2	8	28
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	1899	9									
08	26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	38154	2	2368	9	Y	2153	2123	1	1	8	57
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286201		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023						
04	21240 X	9863	-0-	-11377	-0-	64	1	8458	2	Y	1177	1124	1			53
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	46	4	1295	9							
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	73	1	20008	2	Y	2244	2251	1	2	8	44
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	131	4	2468	9							
08	26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	25	1	20462	2	Y	2059	2068	1			35
*09	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	3	4	2265	9							
04	21240 X	9863	-0-	-11377	-0-	25348	2	2	4	Y	2203	2201	1			37
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	2423	9									
06	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	24250	2	4	4	Y	2320	2317	1	3	8	37
07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	2552	9									
08	26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	24405	2	2360	9	Y	2145	2124	1	1	8	57

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	36900 X	29828	-0-	-7072	-0-	26103 2	3725 9	Y	3386	3230 0	136 1	115
05	37448 X	31947	-0-	-5501	-0-	28100 2	3847 9	Y	3497	3370 0	118 1	123
06	33300 X	31126	-0-	-2174	-0-	27578 2	3548 9	Y	3225	3226 0	63 1	59
07	32705 X	32130	-0-	-575	-0-	28455 2	3675 9	Y	3341	3238 0	55 1	104
08	31031 X	30648	-0-	-383	-0-	27143 2	3505 9	Y	3186	3116 0	60 1	100
*09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	27290 2	3398 9	Y	3089	3017 0	67 1	103

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

04	36150 X	30941	-0-	-5209	-0-	27388 2	3553 9	Y	3230	3054 0	154 1	109
05	37293 X	32645	-0-	-4648	-0-	29204 2	3441 9	Y	3128	2994 0	133 1	109
06	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	29361 2	3352 9	Y	3047	3040 0	60 1	56
07	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30661 2	3570 9	Y	3245	3140 0	53 1	101
08	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	30480 2	3593 9	Y	3266	3187 0	60 1	102
09	32700 X	32679	-0-	-21	-0-	29349 2	3330 9	Y	3027	2961 0	64 1	101

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

04	62280 X	36667	-0-	-25613	-0-	31080 2	5587 9	Y	5079	4847 0	195 1	172
05	64356 X	36621	-0-	-27735	-0-	31115 2	5506 9	Y	5005	4841 0	158 1	176
06	62280 X	39065	-0-	-23215	-0-	33866 2	5199 9	Y	4726	4743 0	72 1	87
07	44981 X	41947	-0-	-3034	-0-	36445 2	5502 9	Y	5002	4856 0	65 1	156
08	42220 X	42220	-0-	-0-	-0-	36904 2	5316 9	Y	4833	4734 0	76 1	151
*09	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	35998 2	4711 9	Y	4283	4205 0	82 1	143

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

04	34470 X	29974	-0-	-4496	-0-	26472 2	3502 9	Y	3184	3031 0	133 1	108
05	35619 X	29841	-0-	-5778	-0-	26473 2	3368 9	Y	3062	2954 0	108 1	107
06	33660 X	28280	-0-	-5380	-0-	25212 2	3068 9	Y	2789	2781 0	64 1	51
07	31775 X	28513	-0-	-3262	-0-	25334 2	3179 9	Y	2890	2790 0	54 1	90
08	29326 X	27439	-0-	-1887	-0-	24363 2	3076 9	Y	2796	2721 0	60 1	87
09	28380 X	26402	-0-	-1978	-0-	23553 2	2849 9	Y	2590	2523 0	65 1	86



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	42150 X	33872	-0-	-8278	-0-	30058 2	3814 9	Y	3467	3314 0	142 1	117
05	43555 X	33761	-0-	-9794	-0-	30160 2	3601 9	Y	3274	3159 0	116 1	115
06	42150 X	32500	-0-	-9650	-0-	28973 2	3527 9	Y	3206	3191 0	72 1	58
07	42253 X	32968	-0-	-9285	-0-	29834 2	3134 9	Y	2849	2750 0	62 1	88
08	38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	34481 2	3828 9	Y	3480	3354 0	83 1	108
*09	37378 X	37378	-0-	-0-	-0-	33724 2	3654 9	Y	3322	3219 0	99 1	109

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

04	36840 X	30595	-0-	-6245	-0-	26695 2	3900 9	Y	3545	3396 0	126 1	121
05	36921 X	31891	-0-	-5030	-0-	28042 2	3849 9	Y	3499	3389 0	107 1	123
06	35400 X	29025	-0-	-6375	-0-	25810 2	3215 9	Y	2923	2932 0	61 1	53
07	34007 X	30208	-0-	-3799	-0-	26660 2	3548 9	Y	3225	3120 0	53 1	100
08	33108 X	27808	-0-	-5300	-0-	24488 2	3320 9	Y	3018	2956 0	56 1	94
09	30870 X	26678	-0-	-4192	-0-	23613 2	3065 9	Y	2786	2725 0	60 1	93

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

04	31860 X	31426	-0-	-434	-0-	171 1	28242 2	Y	2724	2582 0	126 1	32
05	32922 X	30892	-0-	-2030	-0-	229 1	27692 2	Y	2694	2591 0	100 1	34
06	32610 X	29040	-0-	-3570	-0-	100 1	26093 2	Y	2570	2510 0	66 1	28
07	33697 X	30139	-0-	-3558	-0-	26 1	27362 2	Y	2465	2364 0	57 1	67
08	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	39 4	2712 9	Y	2582	2505 0	67 1	64
*09	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	19 1	27927 2	Y	2563	2467 0	75 1	83
						17 4	2840 9			13 8		
						19 1	28099 2	Y		2467 0	75 1	83
						2819 9				2 8		

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

04	60090 X	51800	-0-	-8290	-0-	47274 2	27 4	Y	4090	4038 1	60 8	128
05	62093 X	54500	-0-	-7593	-0-	4499 9	4530 9	Y	4118	3917 1	157 8	172
06	58650 X	50426	-0-	-8224	-0-	49970 2	3862 9	Y	3511	3467 1		216
07	57288 X	52884	-0-	-4404	-0-	46564 2	4074 9	Y	3704	3805 1		115
08	57288 X	50038	-0-	-7250	-0-	48810 2	133 4	Y	3549	3359 1	186 8	119
09	52740 X	47377	-0-	-5363	-0-	46001 2	3907 9	Y	3552	3418 1	111 8	142
						3904 9						
						43470 2						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286609		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11441		- 21662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	29100	X	16489	-0-	-12611	-0-	13486	2	3003	9	Y	2730	2760	1	123
05	27900	X	17720	-0-	-10180	-0-	14292	2	3428	9	Y	3116	3088	1	150
06	23550	X	16783	-0-	-6767	-0-	13706	2	56	4	Y	2746	2798	1	98
07	18228	X	17395	-0-	-833	-0-	14216	2	3179	9	Y	2890	2847	1	141
08	18228	X	13956	-0-	-4272	-0-	11308	2	2648	9	Y	2407	2420	1	128
*09	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	15541	2	3544	9	Y	3222	3219	1	129
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 286610		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11392		- 21604			
04	30540	X	24872	-0-	-5668	-0-	19805	2	5067	9	Y	4606	4633	1	211
05	31558	X	23877	-0-	-7681	-0-	18973	2	4904	9	Y	4458	4452	1	215
06	30150	X	20005	-0-	-10145	-0-	15905	2	40	4	Y	3691	3775	1	131
07	25699	X	25594	-0-	-105	-0-	20489	2	5105	9	Y	4641	4546	1	226
08	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	22001	2	5044	9	Y	4585	4567	1	244
*09	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	20035	2	4521	9	Y	4110	4187	1	164
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H		RRCID -> 286611		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11385		- 19027			
04	18960	X	18855	-0-	-105	-0-	14774	2	4081	9	Y	3710	3778	1	179
05	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	15674	2	3958	9	Y	3598	3608	1	168
06	18960	X	17540	-0-	-1420	-0-	14203	2	6	4	Y	3028	3057	1	139
07	19592	X	17546	-0-	-2046	-0-	14126	2	3420	9	Y	3109	3101	1	147
08	16864	X	16333	-0-	-531	-0-	13120	2	3213	9	Y	2921	2950	1	118
*09	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	15025	2	3264	9	Y	2967	2972	1	110
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286612		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10642		- 17882			
04	31470	X	31313	-0-	-157	-0-	171	1	28138	2	Y	2715	2583	0	32
05	35650	X	31801	-0-	-3849	-0-	233	1	28679	2	Y	2619	2520	0	33
06	34500	X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1	27260	2	Y	2377	2324	0	26
07	35650	X	32278	-0-	-3372	-0-	27	1	29325	2	Y	2624	2519	0	71
08	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	40	4	2886	9	Y	2540	2471	0	63
*09	32093	X	32093	-0-	-0-	-0-	20	1	29561	2	Y	2334	2250	0	76
							18	4	2794	9			14	8	
							19	1	29507	2	Y		2	8	
							2567	9							
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 11266		PERF.11380		- 19153			
04	21030	X	18954	-0-	-2076	-0-	14665	2	4289	9	Y	3899	3965	1	188
05	21731	X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087	9	Y	3715	3728	1	174
06	21030	X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7	4	Y	3389	3407	1	156
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	3728	9	16945	2	Y	3722	3702	1	176
08	17360	X	16911	-0-	-449	-0-	13548	2	3363	9	Y	3057	3110	1	123
*09	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120	9	Y	3745	3726	1	139

OIL AND GAS DIVISION

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																
04	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	19367	2	6588	9	Y	5989	6034	1			288
05	22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241
06	21840 X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	9	4	Y	4664	4690	1			215
07	22568 X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y	4853	4839	1			229
08	21638 X	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y	4716	4755	1			190
09	20940 X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y	4352	4379	1	1	8	162
-----																
STATE COACHMAN C UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892																
04	31770 X	29570	-0-	-2200	-0-	145	1	25266	2	Y	3767	3586	0	158	1	45
05	32829 X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
06	31770 X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y	3611	3557	0	65	1	40
07	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	27	1	26767	2	Y	3554	3439	0	53	1	97
08	32612 X	31288	-0-	-1324	-0-	20	1	27389	2	Y	3509	3442	0	63	1	88
*09	31560 X	30738	-0-	-822	-0-	20	1	26295	2	Y	4020	3907	0	67	1	132
-----																
STATE PATHFINDER 7																
WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886																
04	15150 X	13654	-0-	-1496	-0-	11882	2	1772	9	Y	1611	1577	0	12	1	107
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	16	1	156
06	15150 X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y	1546	1604	0	12	1	86
07	15655 X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y	1377	1365	0	5	1	93
08	17019 X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y	1677	1594	0	4	1	134
09	16470 X	13127	-0-	-3343	-0-	11293	2	1834	9	Y	1667	1631	0	7	1	139
-----																
STATE PATHFINDER 7																
WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730																
04	7920 X	7854	-0-	-66	-0-	6532	2	1322	9	Y	1202	1176	0	8	1	80
05	8184 X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	5	1	97
06	7920 X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y	1155	1180	0	7	1	65
07	8184 X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y	1009	1003	0	3	1	68
08	7130 X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y	1099	1025	0	2	1	86
09	6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	4713	2	1164	9	Y	1058	1024	0	3	1	87
-----																
STATE COACHMAN A UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969																
04	36960 X	32073	-0-	-4887	-0-	164	1	27900	2	Y	3629	3449	0	158	1	43
05	38192 X	35278	-0-	-2914	-0-	233	1	30394	2	Y	4221	4071	0	139	1	53
06	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	118	1	36001	2	Y	4606	4530	0	78	1	51
07	37491 X	37491	-0-	-0-	-0-	29	1	33678	2	Y	3401	3292	0	61	1	93
08	35278 X	33935	-0-	-1343	-0-	19	1	30502	2	Y	3087	3025	0	64	1	77
*09	34710 X	32868	-0-	-1842	-0-	19	1	29601	2	Y	2952	2862	0	69	1	96

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	182 1 18 4	26904 2 3946 9	Y	3587	3452 0 6 8	114 1	43	
05	31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	248 1 8 4	27176 2 4252 9	Y	3865	3765 0 1 8	93 1	49	
06	28860 X	28123	-0-	-737	-0-	106 1 21 4	24579 2 3417 9	Y	3106	3066 0	55 1	34	
07	29822 X	27552	-0-	-2270	-0-	32 1 47 4	23930 2 3543 9	Y	3221	3117 0 6 8	44 1	88	
08	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	24 1 22 4	29203 2 3771 9	Y	3428	3351 0 17 8	62 1	86	
*09	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	23 1 3379 9	27887 2	Y	3072	2989 0 2 8	66 1	101	
STATE MAGELLAN 7		WELL #:		23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686				
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	4163 2 1768 9	22 4	Y	1607	1602 0	4 1	38	
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	5251 2 1818 9	12 4	Y	1653	1563 0 24 8	5 1	99	
06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	5857 2 1697 9	23 4	Y	1543	1575 0	6 1	61	
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5517 2	1604 9	Y	1458	1454 0	3 1	62	
08	7099 X	3863	-0-	-3236	-0-	3039 2	824 9	Y	749	754 0 17 8	1 1	39	
09	7170 X	5795	-0-	-1375	-0-	4414 2	1381 9	Y	1255	1198 0 14 8	3 1	79	
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969				
04	31710 X	29522	-0-	-2188	-0-	144 1 15 4	26019 2 3344 9	Y	3040	2849 0 4 8	173 1	36	
05	32767 X	31999	-0-	-768	-0-	224 1 7 4	28279 2 3489 9	Y	3172	3016 0 1 8	152 1	39	
06	31590 X	28973	-0-	-2617	-0-	97 1 19 4	25939 2 2918 9	Y	2653	2602 0	61 1	29	
07	31775 X	29808	-0-	-1967	-0-	25 1 37 4	26929 2 2817 9	Y	2561	2463 0 5 8	52 1	70	
08	31496 X	29646	-0-	-1850	-0-	18 1 16 4	26853 2 2759 9	Y	2508	2445 0 11 8	60 1	62	
*09	30480 X	29293	-0-	-1187	-0-	18 1 2651 9	26623 2	Y	2410	2326 0 2 8	66 1	78	
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955				
04	36090 X	31105	-0-	-4985	-0-	223 1 22 4	26159 2 4701 9	Y	4274	4136 0 6 8	111 1	52	
05	35929 X	32430	-0-	-3499	-0-	308 1 10 4	27302 2 4810 9	Y	4373	4275 0 1 8	94 1	55	
06	34260 X	30115	-0-	-4145	-0-	134 1 27 4	25584 2 4370 9	Y	3973	3926 0	58 1	44	
07	32147 X	27279	-0-	-4868	-0-	34 1 50 4	23379 2 3816 9	Y	3469	3369 0 5 8	44 1	95	
08	30008 X	28086	-0-	-1922	-0-	24 1 22 4	24153 2 3887 9	Y	3534	3474 0 13 8	53 1	89	
*09	29040 X	28623	-0-	-417	-0-	25 1 3666 9	24930 2	Y	3333	3250 0 2 8	60 1	110	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	42900 X	39587	-0-	-3313	-0-	36196	2	3391	9	Y	3083	3007	1	62	8	91
05	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	40608	2	3914	9	Y	3558	3359	1	151	8	139
06	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	40880	2	3223	9	Y	2930	2889	1			180
07	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	42394	2	3457	9	Y	3143	3231	1			92
08	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41681	2	3678	9	Y	3344	3149	1	184	8	103
09	44100 X	41679	-0-	-2421	-0-	38349	2	3330	9	Y	3027	2927	1	88	8	115

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

04	38700 X	32426	-0-	-6274	-0-	28094	2	42	4	Y	3900	3732	0	130	1	68
						4290	9					10	8			
05	38533 X	35005	-0-	-3528	-0-	30516	2	9	4	Y	4073	3964	0	115	1	61
						4480	9					1	8			
06	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	29059	2	39	4	Y	3254	3198	0	75	1	42
						3579	9									
07	33449 X	32297	-0-	-1152	-0-	29689	2	20	4	Y	2353	2290	0	64	1	37
						2588	9					4	8			
08	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	31769	2	19	4	Y	3014	2903	0	79	1	49
						3315	9					20	8			
*09	33870 X	32301	-0-	-1569	-0-	28810	2	3479	9	Y	3163	3058	0	80	1	71
												3	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

04	44550 X	35827	-0-	-8723	-0-	30425	2	42	4	Y	4873	4697	0	151	1	85
						5360	9					13	8			
05	44121 X	44121	-0-	-0-	-0-	37427	2	10	4	Y	6076	5916	0	151	1	92
						6684	9					2	8			
06	39900 X	36091	-0-	-3809	-0-	30017	2	39	4	Y	5486	5408	0	98	1	72
						6035	9									
07	37448 X	36248	-0-	-1200	-0-	30214	2	20	4	Y	5467	5366	0	83	1	86
						6014	9					4	8			
08	44113 X	33043	-0-	-11070	-0-	26420	2	17	4	Y	6005	5890	0	84	1	99
						6606	9					18	8			
*09	42690 X	31504	-0-	-11186	-0-	24941	2	6553	9	Y	5957	5830	0	88	1	135
												3	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

04	46762 X	46762	-0-	-0-	-0-	39588	2	61	4	Y	6466	6221	0	192	1	113
						7113	9					12	8			
05	69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	58144	2	14	4	Y	10526	10249	0	228	1	160
						11579	9					2	8			
06	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-	35843	2	44	4	Y	5693	5683	0	95	1	75
						6262	9									
07	46686 X	37011	-0-	-9675	-0-	31971	2	21	4	Y	4563	4491	0	71	1	72
						5019	9					4	8			
08	69719 X	35414	-0-	-34305	-0-	30673	2	18	4	Y	4294	4196	0	79	1	70
						4723	9					21	8			
*09	67500 X	32289	-0-	-35211	-0-	28028	2	4250	9	Y	3864	3764	0	80	1	87
												3	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	- 20781			
04	45390 X	43199	-0-	-2191	-0-	34434	2	8765	9	Y	7968	7800	0	176	1	127
05	47221 X	47221	-0-	-0-	-0-	37916	2	9305	9	Y	8459	8278	0	157	1	149
06	47160 X	38088	-0-	-9072	-0-	30455	2	7633	9	Y	6939	6943	0	79	1	66
07	48732 X	24949	-0-	-23783	-0-	19466	2	57	4	Y	4933	4771	0	43	1	182
08	48732 X	44133	-0-	-4599	-0-	5426	9	35439	2	Y	7904	7827	0	89	1	148
09	45690 X	37535	-0-	-8155	-0-	29922	2	7613	9	Y	6921	6847	0	84	1	138
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	- 20775			
04	51150 X	38622	-0-	-12528	-0-	30500	2	8122	9	Y	7384	7233	0	110	1	118
05	39835 X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45
06	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1	65
07	39897 X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1	215
08	39897 X	28764	-0-	-11133	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1	105
09	38610 X	33248	-0-	-5362	-0-	26564	2	6684	9	Y	6076	5991	0	69	1	121
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11212	- 20927			
04	59931 X	59931	-0-	-0-	-0-	49997	2	9934	9	Y	9031	8774	0	255	1	143
05	57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
06	55620 X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1	73
07	57474 X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1	258
08	56854 X	55506	-0-	-1348	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1	151
09	55020 X	46070	-0-	-8950	-0-	38509	2	7561	9	Y	6874	6778	0	111	1	136
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	- 18550			
04	32866 X	32866	-0-	-0-	-0-	26886	2	14	4	Y	5605	5485	1			238
05	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	6166	9	29765	2	Y	6799	6685	1	3	8	349
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	7479	9	23621	2	Y	5391	5474	1			266
07	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	5930	9	29183	2	Y	6040	6043	1			263
08	37293 X	33438	-0-	-3855	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1			263
09	36090 X	30358	-0-	-5732	-0-	6937	9	22572	2	Y	7078	7137	1	4	8	200

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:	4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11428	-		18684		
04		40278 X	40278	-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6632	6766	1			281
05		36456 X	32292	-0-	-4164	7295	9	26673	2	39	4	5073	5093	1	2 8	259
06		40290 X	25081	-0-	-15209	5580	9	20850	2	75	4	3778	3851	1		186
07		41633 X	29235	-0-	-12398	4156	9	21974	2	7261	9	6601	6497	1		290
08		37262 X	27547	-0-	-9715	19521	2	19521	2	61	4	7241	7227	1		304
09		36060 X	29176	-0-	-6884	7965	9	21302	2	7874	9	7158	7255	1	3 8	204
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-		18631		
04		29402 X	29402	-0-	-0-	23818	2	12	4	Y	5065	5170	1			215
05		29760 X	29011	-0-	-749	5572	9	23744	2	35	4	4756	4726	1	2 8	243
06		28800 X	27165	-0-	-1635	5232	9	22396	2	80	4	4263	4296	1		210
07		29760 X	26451	-0-	-3309	4689	9	22320	2	4131	9	3755	3802	1		163
08		26505 X	21812	-0-	-4693	18663	2	18663	2	59	4	2809	2856	1		116
*09		25674 X	25674	-0-	-0-	3090	9	22185	2	3489	9	3172	3196	1	3 8	89
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-		18688		
04		32970 X	22362	-0-	-10608	17214	2	9	4	Y	4672	4773	1			200
05		34069 X	22092	-0-	-11977	5139	9	17202	2	25	4	4423	4393	1	2 8	228
06		29100 X	21422	-0-	-7678	4865	9	16738	2	60	4	4204	4224	1		208
07		24583 X	21404	-0-	-3179	4624	9	17019	2	4385	9	3986	4020	1		174
08		20088 X	19794	-0-	-294	16149	2	16149	2	51	4	3267	3305	1		136
*09		20160 X	20160	-0-	-0-	3594	9	16691	2	3469	9	3154	3198	1	3 8	89
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-		18598		
04		35310 X	28882	-0-	-6428	22192	2	11	4	Y	6072	6186	1			256
05		36487 X	27066	-0-	-9421	6679	9	21081	2	31	4	5413	5392	1	2 8	275
06		33570 X	26035	-0-	-7535	5954	9	20716	2	74	4	4768	4808	1		235
07		30194 X	25432	-0-	-4762	5245	9	20683	2	4749	9	4317	4364	1		188
08		26009 X	22733	-0-	-3276	18520	2	18520	2	59	4	3776	3807	1		157
09		25170 X	14823	-0-	-10347	4154	9	12363	2	2460	9	2236	2327	1	3 8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ 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
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H			RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10774 - 20877								
04	46710 X	44203	-0-	-2507	-0-	35687	2	8516	9	Y	7742	7565	0	177	1	123
05	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136
06	45720 X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	1	53
07	46159 X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	1	59
08	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	1	152
09	44370 X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	1	135
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H			RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11420 - 18603								
04	16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					-0-
05	12586 X	1003	-0-	-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
06	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1			132
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	3067	9									
08	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1			5
*09	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1			146
-----																
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H			RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11565 - 15763								
04	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1	651	7	167
05	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-	2602	9			N	-0-					167
06	12690 X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34					201
07	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					201
*08	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42					243
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11					254
-----																
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H			RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10212 - 20393								
04	77730 X	28650	-0-	-49080	-0-	26496	2	2154	9	Y	1958	1823	1	77	8	58
05	76477 X	33480	-0-	-42997	-0-	30438	2	3042	9	Y	2765	2498	1	218	8	107
06	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	20248	2	1800	9	Y	1636	1642	1			101
07	29605 X	21526	-0-	-8079	-0-	19616	2	1910	9	Y	1736	1785	1			52
08	33480 X	20282	-0-	-13198	-0-	18099	2	6	4	Y	1979	1761	1	211	8	59
*09	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	34160	2	3599	9	Y	3272	3038	1	171	8	122
-----																
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H			RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302 - 20387								
04	45690 X	24464	-0-	-21226	-0-	21955	2	2509	9	Y	2281	2165	1	100	8	67
05	47213 X	16471	-0-	-30742	-0-	14672	2	1799	9	Y	1635	1442	1	200	8	60
06	44610 X	12144	-0-	-32466	-0-	10673	2	1471	9	Y	1337	1315	1			82
07	25265 X	9054	-0-	-16211	-0-	8200	2	854	9	Y	776	835	1			23
08	25265 X	4427	-0-	-20838	-0-	3631	2	796	9	Y	724	489	1	242	8	16
09	24450 X	272	-0-	-24178	-0-	10	2	262	9	Y	238	121	1	129	8	4



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MAYFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		73080 X	57181	-0-	-15899	-0-	52674 2	4507 9	Y	4097	4027 1	91 8		128
05		67436 X	67436	-0-	-0-	-0-	61944 2	5492 9	Y	4993	4676 1	239 8		206
06		71280 X	63981	-0-	-7299	-0-	59388 2	4593 9	Y	4175	4124 1			257
07		73656 X	56589	-0-	-17067	-0-	52600 2	3989 9	Y	3626	3771 1			112
08		73656 X	58535	-0-	-15121	-0-	53922 2	139 4	Y	4067	3755 1	290 8		134
09		65250 X	53848	-0-	-11402	-0-	49961 2	3887 9	Y	3534	3379 1	150 8		139
-----														
STATE MAYFLY UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316														
04		56070 X	44735	-0-	-11335	-0-	40578 2	4157 9	Y	3779	3683 1	101 8		112
05		53723 X	43365	-0-	-10358	-0-	38978 2	4387 9	Y	3988	3627 1	321 8		152
06		52110 X	43537	-0-	-8573	-0-	39681 2	3856 9	Y	3505	3442 1			215
07		52483 X	47229	-0-	-5254	-0-	42887 2	4342 9	Y	3947	4045 1			117
08		52483 X	42180	-0-	-10303	-0-	38114 2	4066 9	Y	3696	3415 1	284 8		114
09		44730 X	43831	-0-	-899	-0-	39362 2	4469 9	Y	4063	3801 1	224 8		152
-----														
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026														
04		86640 X	81941	-0-	-4699	-0-	72143 2	9798 9	Y	8907	8557 0	353 1		139
05		86862 X	77792	-0-	-9070	-0-	68625 2	9167 9	Y	8334	8046 0	272 1		145
06		84630 X	66318	-0-	-18312	-0-	58768 2	7550 9	Y	6864	6788 0	156 1		65
07		87451 X	51648	-0-	-35803	-0-	45247 2	6401 9	Y	5819	5569 0	98 1		213
08		78923 X	78923	-0-	-0-	-0-	69908 2	9015 9	Y	8195	8055 0	189 1		152
*09		74280 X	71490	-0-	-2790	-0-	63120 2	8298 9	Y	7544	7365 0	180 1		148
-----														
STATE CORREA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764														
04		54240 X	41826	-0-	-12414	-0-	33622 2	8204 9	Y	7458	7415 1	9 8		59
05		51794 X	51794	-0-	-0-	-0-	42001 2	9793 9	Y	8903	8881 1	12 8		69
06		48360 X	46386	-0-	-1974	-0-	38204 2	7 4	Y	7432	7379 1			122
07		59411 X	59411	-0-	-0-	-0-	48811 2	146 4	Y	9504	9451 1	12 8		163
08		51801 X	39478	-0-	-12323	-0-	32349 2	7129 9	Y	6481	6542 1	29 8		73
*09		59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	48956 2	10714 9	Y	9740	9466 0	221 1		118
-----														
STATE CORREA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247														
04		101474 X	101474	-0-	-0-	-0-	91224 2	10250 9	Y	9318	9258 1	22 8		72
05		104116 X	104116	-0-	-0-	-0-	94042 2	10074 9	Y	9158	9144 1	17 8		69
06		99050 X	99050	-0-	-0-	-0-	87726 2	10 4	Y	10285	10187 1			167
07		104842 X	97636	-0-	-7206	-0-	88391 2	174 4	Y	8246	8246 1	28 8		139
08		101091 X	95596	-0-	-5495	-0-	87059 2	8537 9	Y	7761	7738 1	77 8		85
09		97830 X	86912	-0-	-10918	-0-	78483 2	8429 9	Y	7663	7362 0	282 1		92
-----														

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	40290 X	21148	-0-	-19142	-0-	17334	2	3814	9	Y	3467	3374	0	93	1	293
05	41633 X	15081	-0-	-26552	-0-	12123	2	2958	9	Y	2689	2764	0	53	1	164
06	38670 X	25255	-0-	-13415	-0-	21880	2	3	4	Y	3065	2883	0	63	1	283
07	27559 X	25193	-0-	-2366	-0-	21548	2	1	4	Y	3313	3042	0	53	1	497
08	21855 X	10247	-0-	-11608	-0-	8775	2	1472	9	Y	1338	1138	0	25	1	663
09	23100 X	15108	-0-	-7992	-0-	12225	2	2883	9	Y	2621	2473	0	38	1	770

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

04	19680 X	8767	-0-	-10913	-0-	7503	2	1264	9	Y	1149	1101	0	37	1	96
05	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	28714	2	3277	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
06	10500 X	708	-0-	-9792	-0-	32	2	2	4	Y	613	733	0			58
07	10850 X	8687	-0-	-2163	-0-	674	9	7703	2	Y	894	794	0	19	1	133
08	30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-	983	9			Y	21	143	0	1	8	10
09	29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	6	14	0			2

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

04	54030 X	48598	-0-	-5432	-0-	41628	2	6970	9	Y	6336	6110	0	180	1	163
05	53723 X	46249	-0-	-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
06	61020 X	42786	-0-	-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1	78
07	63054 X	42931	-0-	-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1	97
08	62434 X	39597	-0-	-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1	160
09	48600 X	39572	-0-	-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1	194

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

04	60150 X	53162	-0-	-6988	-0-	45052	2	8110	9	Y	7373	7092	0	214	1	190
05	62124 X	55356	-0-	-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
06	58110 X	48096	-0-	-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1	90
07	60047 X	52031	-0-	-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1	123
08	60047 X	49823	-0-	-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1	197
09	53580 X	47947	-0-	-5633	-0-	41605	2	6342	9	Y	5765	5613	0	112	1	233

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	57420 X	49044	-0-	-8376	-0-	41189	2	7855	9	Y	7141	6883	0	186	1	184
05	59334 X	50576	-0-	-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
06	57420 X	48129	-0-	-9291	-0-	40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334 X	47239	-0-	-12095	-0-	39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
08	55955 X	48446	-0-	-7509	-0-	41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
09	49050 X	45257	-0-	-3793	-0-	38569	2	6688	9	Y	6080	5944	0	98	1	247
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
04	71490 X	49799	-0-	-21691	-0-	41853	2	64	4	Y	7165	6907	0	222	1	125
05	59334 X	56667	-0-	-2667	-0-	47098	2	15	4	Y	8685	8473	0	202	1	132
06	57420 X	42769	-0-	-14651	-0-	35994	2	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
07	56017 X	42371	-0-	-13646	-0-	36284	2	29	4	Y	5507	5413	0	81	1	87
08	56637 X	34060	-0-	-22577	-0-	31580	2	26	4	Y	2231	2170	0	82	1	36
*09	54840 X	37231	-0-	-17609	-0-	34916	2	2299	9	Y	2090	1976	0	100	1	46
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
04	87180 X	38471	-0-	-48709	-0-	31183	2	94	4	Y	6540	6299	0	202	1	114
05	89473 X	89473	-0-	-0-	-0-	74825	2	18	4	Y	13300	12816	0	393	1	200
06	47090 X	47090	-0-	-0-	-0-	39482	2	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
07	39680 X	33329	-0-	-6351	-0-	27677	2	24	4	Y	5116	5043	0	73	1	81
08	89466 X	40761	-0-	-48705	-0-	33161	2	23	4	Y	6888	6709	0	102	1	113
*09	86580 X	12033	-0-	-74547	-0-	9458	2	2566	9	Y	2333	2357	0	32	1	53
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465						
04	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	18119	2	10196	9	Y	9269	9208	0	49	1	151
05	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36	1	170
06	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203	1	168
07	25916 X	21120	-0-	-4796	-0-	13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8	1	128
08	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15	1	174
*09	21510 X	16345	-0-	-5165	-0-	9904	2	6219	9	Y	5654	5534	0	12	1	199

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE BLUEWING UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		215640 X	57878	-0-	-157762	-0-	220 1	47987 2	Y	8649	8656	1		387
							157 4	9514 9						
05		137175 X	81888	-0-	-55287	-0-	124 1	69113 2	Y	11300	11457	1	10 8	220
							221 4	12430 9						
06		99870 X	71580	-0-	-28290	-0-	38 1	61771 2	Y	8879	8950	1		149
							4 4	9767 9						
07		103199 X	61131	-0-	-42068	-0-	52731 2	3 4	Y	7634	7656	1		127
							8397 9							
08		90985 X	54219	-0-	-36766	-0-	46711 2	6 4	Y	6820	6827	1	10 8	110
							7502 9							
09		79260 X	56158	-0-	-23102	-0-	47700 2	8458 9	Y	7689	7590	1	4 8	205
-----														
MCKNIGHT 29 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757														
04		26520 X	17088	-0-	-9432	-0-	13177 2	3911 9	Y	3555	3547	0	13 1	40
							10388 2	97 4	Y	2847	2787	0	12 1	48
							3132 9				40 8			
06		23820 X	10243	-0-	-13577	-0-	8018 2	111 4	Y	1922	1925	0	9 1	36
							2114 9							
07		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	18309 2	3507 9	Y	3188	3144	0	21 1	59
							21862 2	124 4	Y	2463	2383	0	8 1	32
							2709 9				99 8			
09		17100 X	7965	-0-	-9135	-0-	6957 2	1008 9	Y	916	911	0	5 1	14
											18 8			
-----														
STATE CORREA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788														
04		53820 X	28361	-0-	-25459	-0-	23667 2	4694 9	Y	4267	4243	1	5 8	34
							23918 2	4986 9	Y	4533	4526	1	6 8	35
							22406 2	4 4	Y	4230	4196	1		69
							4653 9							
07		37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	31624 2	107 4	Y	5395	5365	1	7 8	92
							5935 9							
08		29295 X	28302	-0-	-993	-0-	24335 2	3967 9	Y	3606	3645	1	13 8	40
*09		40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	33895 2	6364 9	Y	5785	5611	0	139 1	70
											5 8			
-----														
STATE CORREA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024														
04		49460 X	49460	-0-	-0-	-0-	42486 2	6974 9	Y	6340	6303	1	7 8	50
							45046 2	7097 9	Y	6452	6444	1	9 8	49
							42980 2	6 4	Y	5860	5813	1		96
							6446 9							
07		59163 X	59163	-0-	-0-	-0-	51872 2	142 4	Y	6499	6478	1	6 8	111
							7149 9							
08		52709 X	52709	-0-	-0-	-0-	46242 2	6467 9	Y	5879	5902	1	22 8	66
*09		55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	48587 2	7138 9	Y	6489	6290	0	182 1	78
											5 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA 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	EOM BALANCE	
						288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	-	20590					
04	58860 X	29328	-0-	-29532	-0-	23121	2	6207	9	Y	5643	5606	1	10	8	45
05	60822 X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8	8	40
06	31170 X	30074	-0-	-1096	-0-	23807	2	5	4	Y	5693	5639	1			94
07	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11	8	109
08	35979 X	35979	-0-	-0-	-0-	29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40	8	71
*09	39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150	1	86
												8	8			

STATE CORREA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288538		COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL DEPTH 10939				PERF.11040 - 20986		
04	43560 X	35775	-0-	-7785	-0-	29646	2	6129	9	Y	5572	5528	1	13	8	44
05	54078 X	54078	-0-	-0-	-0-	45441	2	8637	9	Y	7852	7823	1	13	8	60
06	57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	49764	2	7	4	Y	7350	7290	1			120
07	67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	57558	2	144	4	Y	8519	8479	1	15	8	145
08	78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	67703	2	10489	9	Y	9535	9525	1	49	8	106
*09	69805 X	69805	-0-	-0-	-0-	59741	2	10064	9	Y	9149	8892	0	246	1	110
												7	8			

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 288558		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10548				PERF.10574 - 19349		
04	163590 X	63883	-0-	-99707	-0-	257	1	56333	2	Y	6464	6359	1			289
05	96131 X	71138	-0-	-24993	-0-	183	4	7110	9							
06	68910 X	67887	-0-	-1023	-0-	134	1	63981	2	Y	6167	6331	1	5	8	120
07	71207 X	47411	-0-	-23796	-0-	239	4	6784	9							
08	71207 X	61198	-0-	-10009	-0-	40	1	62474	2	Y	4881	4919	1			82
09	68850 X	46601	-0-	-22249	-0-	4	4	5369	9							
						43735	2	3	4	Y	3339	3365	1			56
						3673	9									
						56547	2	7	4	Y	4222	4204	1	6	8	68
						4644	9									
						43620	2	2981	9	Y	2710	2705	1	1	8	72

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948				PERF.12051 - 16786		
04	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	28705	2	7467	9	Y	6788	6759	0	22	1	64
05	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
06	32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
07	30039 X	29635	-0-	-404	-0-	23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68
08	34844 X	26226	-0-	-8618	-0-	20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
09	33720 X	23474	-0-	-10246	-0-	6025	9									
						17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
												33	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683						
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	19330	2	4455	9	Y	4050	4023	0	15	1	38
05	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
06	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
07	24583 X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46
08	27404 X	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
09	26520 X	19261	-0-	-7259	-0-	17624	2	1637	9	Y	1488	1465	0	13	1	23
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765						
04	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	17622	2	4685	9	Y	4259	4233	0	14	1	40
05	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
06	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
07	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50
08	23064 X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
09	23670 X	14411	-0-	-9259	-0-	10866	2	3545	9	Y	3223	3192	0	7	1	51
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805						
04	34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	29160	2	4865	9	Y	4423	4393	0	25	1	42
05	34410 X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
06	30240 X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
07	35154 X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	3732	0	14	1	46
08	35154 X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
09	34020 X	25286	-0-	-8734	-0-	21825	2	3461	9	Y	3146	3083	0	17	1	50
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726						
04	72930 X	65146	-0-	-7784	-0-	160	1	54210	2	Y	9758	9419	0	271	1	156
05	75361 X	64521	-0-	-10840	-0-	147	1	54423	2	Y	9014	8787	0	220	1	159
06	69480 X	57440	-0-	-12040	-0-	132	1	48873	2	Y	7504	7458	0	155	1	50
07	68882 X	57095	-0-	-11787	-0-	122	1	48470	2	Y	7691	7489	0	128	1	116
08	62341 X	54748	-0-	-7593	-0-	161	1	46327	2	Y	7404	7193	0	143	1	146
09	60330 X	53236	-0-	-7094	-0-	162	1	45225	2	Y	7135	7122	0	63	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781					
04	98940 X	71546	-0-	-27394	-0-	172	1	58298	2	Y	11847	11480	0	297	1	190
						44	4	13032	9			19	8			
05	91822 X	71460	-0-	-20362	-0-	160	1	59101	2	Y	11055	10801	0	244	1	196
						38	4	12161	9			4	8			
06	82950 X	64939	-0-	-18011	-0-	145	1	53624	2	Y	9980	9966	0	143	1	67
						192	4	10978	9							
07	81561 X	60823	-0-	-20738	-0-	127	1	50556	2	Y	9177	8985	0	112	1	138
						45	4	10095	9			9	8			
08	68665 X	57005	-0-	-11660	-0-	164	1	47363	2	Y	8510	8317	0	123	1	169
						117	4	9361	9			39	8			
09	66450 X	54929	-0-	-11521	-0-	166	1	46492	2	Y	7519	7532	0	54	1	96
						8271	9					6	8			
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
04	123300 X	90913	-0-	-32387	-0-	220	1	74499	2	Y	14722	14263	0	363	1	236
						16194	9					22	8			
05	116064 X	91811	-0-	-24253	-0-	206	1	75971	2	Y	14213	13893	0	300	1	252
						15634	9					4	8			
06	101160 X	85183	-0-	-15977	-0-	191	1	70828	2	Y	12876	12855	0	186	1	87
						14164	9									
07	94829 X	91239	-0-	-3590	-0-	192	1	76562	2	Y	13168	12859	0	187	1	198
						14485	9					11	8			
08	91667 X	89986	-0-	-1681	-0-	259	1	74749	2	Y	13616	13178	0	317	1	268
						14978	9					51	8			
*09	89793 X	89793	-0-	-0-	-0-	270	1	75485	2	Y	12762	12775	0	85	1	163
						14038	9					7	8			
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410					
04	115140 X	32507	-0-	-82633	-0-	81	1	27254	2	Y	4676	4562	0	118	1	75
						28	4	5144	9			10	8			
05	75423 X	39717	-0-	-35706	-0-	87	1	32187	2	Y	6743	6584	0	112	1	120
						26	4	7417	9			2	8			
06	57000 X	42562	-0-	-14438	-0-	92	1	34288	2	Y	7305	7299	0	77	1	49
						146	4	8036	9							
07	58900 X	45309	-0-	-13591	-0-	93	1	37069	2	Y	7374	7235	0	70	1	112
						36	4	8111	9			6	8			
08	46802 X	46802	-0-	-0-	-0-	131	1	37989	2	Y	7799	7646	0	83	1	155
						103	4	8579	9			27	8			
*09	48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	145	1	40649	2	Y	7451	7467	0	40	1	95
						8196	9					4	8			
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #:		1H		RRCID -> 289164		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795			
04	115470 X	-0-	-0-	-115470	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
05	119319 X	-0-	-0-	-119319	-0-					Y	-0-					-0-
06	115200 X	-0-	-0-	-115200	-0-					Y	-0-					-0-
07	88040 X	26130	-0-	-61910	-0-	56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
						32	4	3893	9			9	8			
08	T. A.	63090	-0-	63090	63090	184	1	53055	2	Y	8813	8460	0	164	1	173
						157	4	9694	9			69	8			
09	T. A.	73876	-0-	73876	136966	227	1	63246	2	Y	9457	9430	0	70	1	121
						10403	9					9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	102960 X	34713	-0-	-68247	-0-	83	1 28169	2	Y	5851	5629	0	136	1	94
05	106237 X	32978	-0-	-73259	-0-	25	4 6438	9	Y	5621	5507	0	105	1	100
06	95580 X	-0-	-0-	-95580	-0-	72	1 26705	2	Y	-0-	3	8			-0-
07	44051 X	40614	-0-	-3437	-0-	18	4 6183	9	Y	7410	7200	0	88	1	112
08	70483 X	70483	-0-	-0-	-0-	38	4 8151	9	Y	12262	11901	0	165	1	243
*09	77220 X	77220	-0-	-0-	-0-	196	1 56633	2	Y	12747	12749	0	68	1	163
						166	4 13488	9			10	8			
						225	1 62973	2	Y						
						14022	9								
-----															
LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11625	-	21527	
04	62670 X	44934	-0-	-17736	-0-	34315	2 3 4	Y	9651	9367	1				338
05	64759 X	58517	-0-	-6242	-0-	10616	9	Y	12005	12125	1	5	8		213
06	58560 X	48993	-0-	-9567	-0-	45311	2 13206	9	Y	10064	10115	1			162
07	56265 X	45288	-0-	-10977	-0-	37877	2 46	4	Y						
08	58528 X	42862	-0-	-15666	-0-	11070	9	Y	9670	9643	1				189
09	56640 X	44628	-0-	-12012	-0-	34651	2 10637	9	Y	9923	9940	1			172
						31947	2 10915	9	Y	9570	9667	1	6	8	69
						34101	2 10527	9	Y						
-----															
APOLLO 7		WELL #:		8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	12242	-	16841	
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	9666	2 2083	9	Y	1894	1883	0	8	1	28
05	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2 1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	13574	2 1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
07	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13964	2 2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	13420	2 1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
*09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12526	2 1624	9	Y	1476	1438	0	6	1	60
											45	8			
											20	8			
-----															
APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217	-	16896	
04	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	18057	2 3540	9	Y	3218	3204	0	17	1	48
05	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2 3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	15388	2 2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
07	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	15412	2 2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71
08	20987 X	19972	-0-	-1015	-0-	16639	2 3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
09	20310 X	16137	-0-	-4173	-0-	13358	2 2779	9	Y	2526	2476	0	7	1	103
											58	8			
											23	8			
-----															
APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	-	16709	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1185	2 771	9	Y	701	701	0	1	1	10
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2 740	9	Y	673	652	0	1	1	16
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1440	2 639	9	Y	581	543	0	45	1	9
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1898	2 561	9	Y	510	504	0	1	1	14
08	1860 N	903	-0-	-957	-0-	193	2 710	9	Y	645	616	0	26	8	17
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	926	2 831	9	Y	755	726	0	1	1	30
											15	8			



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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158	- 16889									
04	17760	X	16234	-0-	-1526	-0-	13492	2	2742	9	Y	2493	2489	0	11	1	37
05	17949	X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
												28				8	
06	17040	X	14282	-0-	-2758	-0-	12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771	X	14107	-0-	-2664	-0-	12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51
08	15004	X	14361	-0-	-643	-0-	12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
												33				8	
*09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11998	2	2523	9	Y	2294	2232	0	8	1	94
												15				8	
APOLLO 7		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	- 16818									
04	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	16394	2	2784	9	Y	2531	2513	0	15	1	38
05	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
												45				8	
06	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887	X	17613	-0-	-274	-0-	15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64
08	19313	X	16529	-0-	-2784	-0-	14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
												60				8	
09	18690	X	17983	-0-	-707	-0-	15741	2	2242	9	Y	2038	1975	0	8	1	83
												29				8	
APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824									
04	12330	X	8317	-0-	-4013	-0-	6480	2	1837	9	Y	1670	1662	0	6	1	25
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	6828	2	1788	9	Y	1625	1582	0	6	1	38
												24				8	
06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8249	2	1994	9	Y	1813	1680	0	142	1	29
07	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	8987	2	2104	9	Y	1913	1886	0	3	1	53
08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8200	2	2088	9	Y	1898	1861	0	2	1	52
												36				8	
*09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10849	2	2356	9	Y	2142	2081	0	6	1	87
												20				8	
APOLLO 7		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876									
04	15000	X	14964	-0-	-36	-0-	12425	2	2539	9	Y	2308	2299	0	12	1	34
05	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	13709	2	2699	9	Y	2454	2387	0	13	1	58
												30				8	
06	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	12300	2	2376	9	Y	2160	2010	0	173	1	35
07	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	12275	2	2276	9	Y	2069	2041	0	5	1	58
08	15345	X	14895	-0-	-450	-0-	12456	2	2439	9	Y	2217	2172	0	3	1	61
												39				8	
09	14850	X	14590	-0-	-260	-0-	12218	2	2372	9	Y	2156	2105	0	7	1	88
												17				8	
APOLLO 7		WELL #: 11H		RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12396	- 16887									
04	23160	X	21615	-0-	-1545	-0-	19357	2	2258	9	Y	2053	2037	0	19	1	30
05	23932	X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19	1	45
												27				8	
06	23160	X	21999	-0-	-1161	-0-	20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145	1	27
07	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8	1	38
08	21824	X	20415	-0-	-1409	-0-	18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5	1	58
												39				8	
09	21120	X	11444	-0-	-9676	-0-	9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5	1	64
												15				8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
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
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11510	-		21551		
04		50490 X	17073	-0-	-33417	-0-		13087	2	1	4	Y	3623	3532	1			126
05		50778 X	40822	-0-	-9956	-0-		32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4	8	137
06		48270 X	31019	-0-	-17251	-0-		25127	2	38	4	Y	5322	5374	1			85
07		42253 X	32942	-0-	-9311	-0-		27141	2	5801	9	Y	5274	5257	1			102
08		42253 X	39003	-0-	-3250	-0-		31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1			112
09		39510 X	39096	-0-	-414	-0-		31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6	8	50
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	11297	PERF.	11435	-		21627		
04		62160 X	19828	-0-	-42332	-0-		15624	2	1	4	Y	3821	3725	1			134
05		55924 X	50105	-0-	-5819	-0-		40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158
06		54030 X	41212	-0-	-12818	-0-		33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
07		48391 X	43504	-0-	-4887	-0-		35297	2	8207	9	Y	7461	7431	1			145
08		50096 X	41011	-0-	-9085	-0-		33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119
09		48480 X	38347	-0-	-10133	-0-		31310	2	7037	9	Y	6397	6465	1	5	8	46
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11603	-		21560		
04		63180 X	21040	-0-	-42140	-0-		16036	2	1	4	Y	4548	4438	1			159
05		65193 X	55382	-0-	-9811	-0-		42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201
06		59640 X	47365	-0-	-12275	-0-		36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
07		54002 X	50859	-0-	-3143	-0-		39686	2	11173	9	Y	10157	10111	1			198
08		55397 X	50543	-0-	-4854	-0-		39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167
09		53610 X	46367	-0-	-7243	-0-		36881	2	9486	9	Y	8624	8723	1	6	8	62
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:		6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11634	-		21623		
04		85650 X	49619	-0-	-36031	-0-		38003	2	3	4	Y	10557	10249	1			371
05		80693 X	69781	-0-	-10912	-0-		54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	249
06		73830 X	56021	-0-	-17809	-0-		43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			182
07		65286 X	56305	-0-	-8981	-0-		43460	2	12845	9	Y	11677	11631	1			228
08		69781 X	56421	-0-	-13360	-0-		43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			199
09		67530 X	53608	-0-	-13922	-0-		41735	2	11873	9	Y	10794	10909	1	6	8	78
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:		5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	11272	PERF.	11676	-		21433		
04		58410 X	41086	-0-	-17324	-0-		31726	2	2	4	Y	8507	8254	1			297
05		59954 X	49228	-0-	-10726	-0-		38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174
06		53250 X	42810	-0-	-10440	-0-		33556	2	39	4	Y	8377	8416	1			135
07		47864 X	45021	-0-	-2843	-0-		35185	2	9836	9	Y	8942	8903	1			174
08		49228 X	44693	-0-	-4535	-0-		35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			150
09		47640 X	41792	-0-	-5848	-0-		33021	2	8771	9	Y	7974	8061	1	6	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		//CONT.// 253162	WELL #: 751H	RRCID -> 289376	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12236	-		22218			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	258090 X	37620	-0-	-220470	-0-	31944 2 5674 9	2 4	Y	5158	5068	1		177
05	246884 X	233594	-0-	-13290	-0-	205866 2	27728 9	Y	25207	24934	1	18 8	432
06	222810 X	185172	-0-	-37638	-0-	164124 2 20920 9	128 4	Y	19018	19146	1		304
07	198307 X	182252	-0-	-16055	-0-	163159 2	19093 9	Y	17357	17327	1		334
08	233585 X	179196	-0-	-54389	-0-	159520 2	19676 9	Y	17887	17915	1		306
09	226050 X	168748	-0-	-57302	-0-	150543 2	18205 9	Y	16550	16720	1	19 8	117
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H	RRCID -> 289379	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10685	-		20753				
04	64620 X	60778	-0-	-3842	-0-	145 1 45 4	49277 2 11311 9	Y	10283	9937	0	256 1	165
05	66774 X	59128	-0-	-7646	-0-	131 1 38 4	48398 2 10561 9	Y	9601	9389	0	203 1	170
06	61800 X	44725	-0-	-17075	-0-	98 1 179 4	36261 2 8187 9	Y	7443	7465	0	98 1	50
07	62806 X	33465	-0-	-29341	-0-	68 1 37 4	27160 2 6200 9	Y	5636	5532	0	61 1	85
08	57970 X	21199	-0-	-36771	-0-	60 1 111 4	17402 2 3626 9	Y	3296	3239	0	46 1	65
09	56100 X	24303	-0-	-31797	-0-	71 1 4406 9	19826 2	Y	4005	4012	0	1 1	52
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H	RRCID -> 289393	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10635	-		20808				
04	110220 X	73322	-0-	-36898	-0-	182 1 45 4	61359 2 11736 9	Y	10669	10295	0	293 1	170
05	104532 X	70417	-0-	-34115	-0-	158 1 37 4	58442 2 11780 9	Y	10709	10459	0	226 1	190
06	92130 X	63598	-0-	-28532	-0-	142 1 188 4	52588 2 10680 9	Y	9709	9702	0	132 1	65
07	82088 X	48862	-0-	-33226	-0-	103 1 44 4	41235 2 7480 9	Y	6800	6667	0	86 1	103
08	66774 X	40413	-0-	-26361	-0-	117 1 109 4	33847 2 6340 9	Y	5764	5632	0	82 1	114
09	64620 X	36244	-0-	-28376	-0-	107 1 6064 9	30073 2	Y	5513	5549	0	1 1	71
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H	RRCID -> 289394	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12287	PERF.12419	-		16886				
04	13740 X	11412	-0-	-2328	-0-	9528 2	1884 9	Y	1713	1673	0	10 1	114
05	13578 X	11639	-0-	-1939	-0-	9689 2	1950 9	Y	1773	1718	0	10 1	137
06	12540 X	10995	-0-	-1545	-0-	9141 2	1854 9	Y	1685	1720	0	8 1	94
07	12090 X	11546	-0-	-544	-0-	9710 2	1836 9	Y	1669	1646	0	4 1	113
08	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	9352 2	1735 9	Y	1577	1530	0	3 1	127
09	9780 X	9154	-0-	-626	-0-	7658 2	1496 9	Y	1360	1355	0	4 1	114

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289423	COMPL. DATE 02/05/2019	TOTAL DEPTH 11904	PERF.11988	- 22138									
04	51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	37725	2	13655	9	Y	12414	12328	0	43	1	138	
05	50871 X	44001	-0-	-6870	-0-	32827	2	11174	9	Y	10158	9995	0	37	1	175	
06	49710 X	41556	-0-	-8154	-0-	31879	2	87	4	Y	8718	8822	0	33	1	37	
07	53041 X	24361	-0-	-28680	-0-	9590	9					1	8				
08	41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-	18992	2	5369	9	Y	4881	4875	0	9	1	34	
09	40350 X	1323	-0-	-39027	-0-	803	2	520	9	Y	473	-0-	34	0		-0-	
												453	0	1	1	5	
												14	8				
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038	- 22078									
04	39210 X	23220	-0-	-15990	-0-	17372	2	5848	9	Y	5316	5234	0	23	1	59	
05	40517 X	35337	-0-	-5180	-0-	27735	2	7602	9	Y	6911	6711	0	36	1	118	
06	39210 X	27626	-0-	-11584	-0-	21477	2	67	4	Y	5529	105	8	28	1	23	
07	23963 X	10	-0-	-23953	-0-	6082	9					5595	0				
08	35340 X	24	-0-	-35316	-0-	1	2	9	9	Y	8	1	8			-0-	
09	34200 X	20763	-0-	-13437	-0-	11	2	13	4	Y	-0-	31	0			-0-	
						12877	2	7886	9	Y	7169	7072	0	11	1	71	
												15	8				
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039	- 22111									
04	45420 X	41221	-0-	-4199	-0-	32204	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91	
05	44516 X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132	
06	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	33412	2	85	4	Y	7110	62	8	35	1	30	
07	42563 X	39905	-0-	-2658	-0-	7821	9					7176	0				
08	39246 X	1916	-0-	-37330	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	1	8	15	1	49	
09	37980 X	14757	-0-	-23223	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418	0	1	1	3	
						415	9					4	8				
						11178	2	3579	9	Y	3254	3197	0	7	1	32	
												21	8				
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715	- 15303									
04	34860 X	12113	-0-	-22747	-0-	9179	2	21	4	Y	2648	2620	0	52	1	47	
05	36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	2913	9					9	8				
06	34470 X	24874	-0-	-9596	-0-	29195	2	10	4	Y	6935	6738	0	135	1	105	
07	33759 X	19179	-0-	-14580	-0-	7629	9					4	8				
08	36828 X	19643	-0-	-17185	-0-	20044	2	41	4	Y	4354	4342	0	60	1	57	
09	35640 X	20242	-0-	-15398	-0-	4789	9					15009	2				
						4151	9					3774	3722	0	40	1	60
						15316	2	17	4	Y	3918	9	8				
						4310	9					3825	0	47	1	64	
						15917	2	4313	9	Y	3921	42	8				
												3836	0	54	1	89	
												6	8				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
04	14B2 EXT	311786	-0-	311786	311799	265341	2	1292	4	Y	41048	40700	1			348
05	14B2 EXT	271745	-0-	271745	583544	238961	2	420	4	Y	29422	29565	1	36	8	169
06	14B2 EXT	212191	-0-	212191	795735	189181	2	194	4	Y	20742	20693	1			218
07	14B2 EXT	185869	-0-	185869	981604	166763	2	19106	9	Y	17369	17140	1			447
08	14B2 EXT	165113	-0-	165113	1146717	148776	2	16337	9	Y	14852	15099	1			200
*09	1289841 X	143124	-0-	-1146717	-0-	129368	2	13756	9	Y	12505	12573	1	5	8	127

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	-	16626
04	44250 X	32755	-0-	-11495	-0-	26539	2	6216	9	Y	5651	5625	0	29	1	63
05	45725 X	34418	-0-	-11307	-0-	28662	2	127	4	Y	5117	4987	0	31	1	87
06	41310 X	31849	-0-	-9461	-0-	28428	2	256	4	Y	2877	2881	0	28	1	54
07	35805 X	34309	-0-	-1496	-0-	29242	2	5067	9	Y	4606	4544	0	31	1	85
08	31868 X	31669	-0-	-199	-0-	26887	2	105	4	Y	4252	4173	0	9	1	56
09	30840 X	28641	-0-	-2199	-0-	24188	2	4453	9	Y	4048	3984	0	15	1	63

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	-	16951
04	39810 X	17324	-0-	-22486	-0-	11130	2	6194	9	Y	5631	5611	0	13	1	63
05	41137 X	38782	-0-	-2355	-0-	31613	2	138	4	Y	6392	6202	0	38	1	108
06	37860 X	34585	-0-	-3275	-0-	28861	2	228	4	Y	4996	4978	0	31	1	94
07	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	28545	2	6042	9	Y	5493	5449	0	36	1	102
08	36146 X	30486	-0-	-5660	-0-	25004	2	91	4	Y	4901	4806	0	9	1	65
09	34980 X	29567	-0-	-5413	-0-	25084	2	4483	9	Y	4075	4001	0	17	1	64

SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	-	16926
04	41130 X	35584	-0-	-5546	-0-	29043	2	6541	9	Y	5946	5916	0	33	1	66
05	41261 X	35365	-0-	-5896	-0-	29044	2	131	4	Y	5627	5486	0	33	1	96
06	39930 X	32312	-0-	-7618	-0-	26710	2	217	4	Y	4895	4871	0	27	1	92
07	39587 X	33347	-0-	-6240	-0-	27234	2	6113	9	Y	5557	5512	0	34	1	103
08	34193 X	30601	-0-	-3592	-0-	24977	2	81	4	Y	5039	4971	0	8	1	67
09	33090 X	29235	-0-	-3855	-0-	24069	2	5166	9	Y	4696	4629	0	16	1	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 04/02/2021	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	-		21488				
04	14B2 EXT	362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	Y	47816	47412	1	404
05	14B2 EXT	318803	-0-	318803	681652	52598	9	491	4	Y	34943	35104	1	42 8 201
06	14B2 EXT	269160	-0-	269160	950812	38437	9	246	4	Y	26350	26274	1	277
07	14B2 EXT	234507	-0-	234507	1185319	239929	2	24401	9	Y	22183	21890	1	570
08	14B2 EXT	208312	-0-	208312	1393631	28985	9	21058	9	Y	19144	19457	1	257
*09	1573060 X	179429	-0-	-1393631	-0-	187254	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6 8 159
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 10715	-		18294				
04	150960 X	81589	-0-	-69371	-0-	347	1	73287	2	Y	7200	6761	0	400 1 84
05	119350 X	80942	-0-	-38408	-0-	35	4	7920	9	Y	6807	6546	0	258 1 85
06	84000 X	73769	-0-	-10231	-0-	464	1	72975	2	Y	6013	5884	0	148 1 66
07	86800 X	75595	-0-	-11205	-0-	15	4	7488	9	Y	5813	5586	0	126 1 158
08	81065 X	72002	-0-	-9063	-0-	198	1	66917	2	Y	5436	5298	0	140 1 135
*09	78450 X	67112	-0-	-11338	-0-	40	4	6614	9	Y	4550	4389	0	146 1 147
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 10326	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	1	69074	2	Y	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76	4	6394	9	Y	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	65953	2	Y	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	4	5980	9	Y	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	62070	2	Y	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5005	9				N	NO RPT		-0-
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 10668	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1	67260	2	Y	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	4	5723	9	Y	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	1	64116	2	Y	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	4	5437	9	Y	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	63145	2	Y	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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				
04	176220 X	80242	-0-	-95978	-0-	351	1	74316	2	Y	5036	4627	0	374 1 58
05	140182 X	78058	-0-	-62124	-0-	35	4	5540	9	Y	3703	3441	0	274 1 44
06	97530 X	71685	-0-	-25845	-0-	469	1	73500	2	Y	2973	2832	0	153 1 32
07	84227 X	73108	-0-	-11119	-0-	16	4	4073	9	Y	5203	4961	0	125 1 141
08	82956 X	69620	-0-	-13336	-0-	202	1	68173	2	Y	4943	4805	0	139 1 122
*09	80250 X	68273	-0-	-11977	-0-	40	4	3270	9	Y	4627	4390	0	208 1 148
						5090	9					3	8	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10870	-	20106				
04		112350 X	98593	-0-	-13757	-0-	91400	2	7193	9	Y	6539	6027	0	488	1	161
05		108407 X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389	1	168
06		103860 X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222	1	146
07		104718 X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195	1	131
08		104718 X	93850	-0-	-10868	-0-	6127	9	87275	2	Y	5977	5660	0	230	1	192
09		98580 X	88165	-0-	-10415	-0-	82197	2	5968	9	Y	5425	5172	0	240	1	201
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530	-	19695				
04		109260 X	76927	-0-	-32333	-0-	65935	2	10992	9	Y	9993	9572	0	358	1	256
05		112902 X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290	1	267
06		109260 X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163	1	226
07		83855 X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136	1	212
08		83855 X	65212	-0-	-18643	-0-	9745	9	56083	2	Y	8299	8060	0	142	1	272
09		76920 X	67993	-0-	-8927	-0-	59246	2	8747	9	Y	7952	7750	0	166	1	302
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	N/A						
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
*09		T. A.	60154	-0-	60154	81041	223	1	48003	2	Y	10432	9856	0	558	1	147
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	-	20324				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	174605	-0-	174605	174605	202	1	149320	2	Y	22339	21885	1	19	8	435
06		14B2 EXT	148157	-0-	148157	322762	510	4	24573	9	Y	19970	20070	1			335
07		SHUT IN	126912	-0-	126912	449674	59	1	126125	2	Y	17579	17621	1			293
08		554496 X	104822	-0-	-449674	-0-	6	4	21967	9	Y	15296	15321	1	22	8	246
09		242430 X	91317	-0-	-151113	-0-	107571	2	7	4	Y	12818	12716	1	6	8	342



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10700	-	20727					
04		674252 X	117007	-0-	-557245	-0-	94090	2	22917	9	Y	20834	20758	1	30	8	165
05		103819 X	90001	-0-	-13818	-0-	71809	2	18192	9	Y	16538	16550	1	25	8	128
06		100470 X	83945	-0-	-16525	-0-	67769	2	9	4	Y	14697	14584	1			241
							16167	9									
07		103819 X	79579	-0-	-24240	-0-	63889	2	155	4	Y	14123	14099	1	23	8	242
							15535	9									
08		120621 X	85113	-0-	-35508	-0-	69390	2	15723	9	Y	14294	14298	1	77	8	161
09		116730 X	66490	-0-	-50240	-0-	53555	2	12935	9	Y	11759	11503	0	261	1	143
													13	8			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11000	-	20956					
04		801431 X	140084	-0-	-661347	-0-	117271	2	22813	9	Y	20739	20668	1	29	8	162
05		153388 X	113367	-0-	-40021	-0-	95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128
06		148440 X	106504	-0-	-41936	-0-	90749	2	10	4	Y	14314	14208	1			234
							15745	9									
07		153388 X	96985	-0-	-56403	-0-	81866	2	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
							14955	9									
08		155310 X	72484	-0-	-82826	-0-	61851	2	10633	9	Y	9666	9743	1	47	8	108
09		140070 X	40078	-0-	-99992	-0-	34725	2	5353	9	Y	4866	4772	0	136	1	59
													7	8			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11250	-	20693					
04		1203397 X	193824	-0-	-1009573	-0-	175643	2	18181	9	Y	16528	16475	1	44	8	127
05		247163 X	151905	-0-	-95258	-0-	137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97
06		239190 X	144196	-0-	-94994	-0-	130590	2	14	4	Y	12356	12253	1			200
							13592	9									
07		247163 X	141981	-0-	-105182	-0-	128714	2	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
							13020	9									
08		231601 X	80861	-0-	-150740	-0-	72193	2	8668	9	Y	7880	7915	1	77	8	87
09		193830 X	70753	-0-	-123077	-0-	66974	2	3779	9	Y	3435	3237	0	218	1	40
													27	8			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9950	-	19927					
04		246329 X	23996	-0-	-222333	-0-	18940	2	5056	9	Y	4596	4554	1	19	8	36
05		90272 X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15
06		87360 X	9833	-0-	-77527	-0-	8078	2	3	4	Y	1593	1582	1			26
							1752	9									
07		24800 X	10068	-0-	-14732	-0-	7911	2	39	4	Y	1925	1899	1	19	8	33
							2118	9									
08		24800 X	3028	-0-	-21772	-0-	2422	2	606	9	Y	551	559	1	19	8	6
09		24000 X	6698	-0-	-17302	-0-	5388	2	1310	9	Y	1191	1147	0	27	1	14
													9	8			
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10518	-	20601					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	266134	-0-	266134	266134	308	1	227733	2	Y	33994	33304	1	29	8	661
							700	4	37393	9							
06		14B2 EXT	201261	-0-	201261	467395	80	1	172399	2	Y	26158	26380	1			439
							8	4	28774	9							
07		SHUT IN	158522	-0-	158522	625917	135837	2	5	4	Y	20618	20714	1			343
							22680	9									
08		749776 X	123859	-0-	-625917	-0-	105319	2	9	4	Y	16846	16894	1	24	8	271
							18531	9									
09		172764 X	98047	-0-	-74717	-0-	83229	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	8	359

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	144018	-0-	144018	793612	110169 2	33849 9	Y	30772	30639 1	41 8			245	
05		915758 X	122146	-0-	-793612	-0-	93579 2	28567 9	Y	25970	25977 1	37 8			201	
06		224220 X	111050	-0-	-113170	-0-	86403 2	10 4	Y	22397	22230 1				368	
07		231694 X	102294	-0-	-129400	-0-	24637 9									
08		130789 X	60840	-0-	-69949	-0-	79201 2	173 4	Y	20836	20816 1	31 8			357	
09		126570 X	13945	-0-	-112625	-0-	22920 9									
							47564 2	13276 9	Y	12069	12224 1	66 8			136	
							11343 2	2602 9	Y	2365	2403 0	57 1			29	
											12 8					

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290297	COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100 - 21561		
04	322230 X	265898	-0-	-56332	-0-	231264 2	34634 9	Y	31485	29511 0	1784 1	237
05	332971 X	226300	-0-	-106671	-0-	197872 2	28428 9	Y	25844	24860 0	1035 1	181
06	322230 X	138721	-0-	-183509	-0-	122335 2	16386 9	Y	14896	14692 0	340 1	45
07	332971 X	128800	-0-	-204171	-0-	116172 2	12628 9	Y	11480	11191 0	226 1	99
08	266631 X	119516	-0-	-147115	-0-	106787 2	12729 9	Y	11572	11208 0	326 1	102
09	258030 X	109114	-0-	-148916	-0-	97492 2	11622 9	Y	10565	10274 0	243 1	145
										5 8		

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290298	COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520 - 21292		
04	394717 X	121211	-0-	-273506	-0-	95044 2	26167 9	Y	23788	22565 0	1029 1	182
05	244497 X	112362	-0-	-132135	-0-	86603 2	25759 9	Y	23417	22783 0	643 1	166
06	171810 X	99273	-0-	-72537	-0-	76451 2	22822 9	Y	20747	20554 0	295 1	64
07	177537 X	98933	-0-	-78604	-0-	76311 2	22622 9	Y	20565	20280 0	153 1	180
08	103168 X	96481	-0-	-6687	-0-	74324 2	22157 9	Y	20143	19752 0	322 1	180
09	99840 X	84345	-0-	-15495	-0-	65587 2	18758 9	Y	17053	16810 0	177 1	236
										10 8		

STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290299	COMPL. DATE 06/27/2021		TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850 - 21636		
04	1069994 X	306110	-0-	-763884	-0-	272578 2	33532 9	Y	30484	28172 0	2128 1	227
05	260311 X	260311	-0-	-0-	-0-	234114 2	26197 9	Y	23815	22690 0	1180 1	165
06	252420 X	166388	-0-	-86032	-0-	150363 2	16025 9	Y	14568	14275 0	414 1	44
07	260834 X	146796	-0-	-114038	-0-	133157 2	13639 9	Y	12399	12053 0	268 1	107
08	326957 X	159722	-0-	-167235	-0-	145815 2	13907 9	Y	12643	12116 0	431 1	110
09	306120 X	142632	-0-	-163488	-0-	131811 2	10821 9	Y	9837	9463 0	339 1	133
										12 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		607748 X	197364	-0-	-410384	-0-	158770	2	38594	9	Y		35085	33213	0	1651	1		267
05		290408 X	138757	-0-	-151651	-0-	111244	2	27513	9	Y		25012	24222	0	874	1		176
06		281040 X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y		17827	17668	0	280	1		55
07		290408 X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y		21751	21397	0	205	1		190
08		200694 X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y		19875	19440	0	384	1		177
09		194220 X	99185	-0-	-95035	-0-	80250	2	18935	9	Y		17214	16914	0	230	1		238

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 6H		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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		930999 X	304871	-0-	-626128	-0-	269821	2	35050	9	Y		31864	29769	0	1913	1		239
05		439022 X	251567	-0-	-187455	-0-	223881	2	27686	9	Y		25169	24172	0	1054	1		176
06		414840 X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y		19447	19022	0	542	1		59
07		428668 X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y		17997	17519	0	371	1		155
08		316014 X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y		14842	14350	0	476	1		131
09		304860 X	128992	-0-	-175868	-0-	118352	2	10640	9	Y		9673	9274	0	395	1		130

VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		250722 X	224445	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y		44535	44496	1				296
05		220813 X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y		31099	31173	1	15	8		207
06		213690 X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y		23164	22929	1				442
07		220813 X	98786	-0-	-122027	-0-	78377	2	39	4	Y		18518	18623	1				337
08		220813 X	85158	-0-	-135655	-0-	66634	2	251	4	Y		16612	16777	1				172
09		213690 X	81249	-0-	-132441	-0-	65147	2	16102	9	Y		14638	14647	1	28	8		135

VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		233028 X	213982	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y		22058	22003	1				144
05		199034 X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y		17742	17743	1	28	8		115
06		188850 X	133554	-0-	-55296	-0-	120824	2	255	4	Y		11341	11245	1				211
07		195145 X	138026	-0-	-57119	-0-	125010	2	60	4	Y		11778	11779	1				210
08		195145 X	119531	-0-	-75614	-0-	107666	2	337	4	Y		10480	10584	1				106
09		188850 X	110115	-0-	-78735	-0-	99911	2	10204	9	Y		9276	9265	1	34	8		83

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	233626 X	200441	-0-	-33185	-0-	157713 42534	2 9	194	4	Y	38667	38713	1	256
05	192510 X	137416	-0-	-55094	-0-	109215 28021	2 9	180	4	Y	25474	25549	1 12 8	169
06	186300 X	98589	-0-	-87711	-0-	78689 19737	2 9	163	4	Y	17943	17770	1	342
07	192510 X	81505	-0-	-111005	-0-	64869 16574	2 9	62	4	Y	15067	15135	1	274
08	192510 X	71660	-0-	-120850	-0-	57201 14226	2 9	233	4	Y	12933	13074	1	133
09	186300 X	63171	-0-	-123129	-0-	51273	2	11898	9	Y	10816	10828	1 21 8	100
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 03/17/2021				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791				
04	326241 X	251499	-0-	-74742	-0-	207546 43696	2 9	257	4	Y	39724	40016	1	260
05	192510 X	146899	-0-	-45611	-0-	120719 25980	2 9	200	4	Y	23618	23711	1 12 8	155
06	186300 X	131351	-0-	-54949	-0-	109460 21663	2 9	228	4	Y	19694	19475	1	374
07	192510 X	119128	-0-	-73382	-0-	99397 19401	2 9	330	4	Y	17637	17692	1	319
08	192510 X	111855	-0-	-80655	-0-	93964 17303	2 9	588	4	Y	15730	15888	1	161
09	186300 X	96826	-0-	-89474	-0-	81977	2	14849	9	Y	13499	13509	1 27 8	124
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 03/20/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762				
04	345561 X	272120	-0-	-73441	-0-	221750 50096	2 9	274	4	Y	45542	45833	1	300
05	226517 X	160630	-0-	-65887	-0-	133558 26744	2 9	328	4	Y	24313	24441	1 12 8	160
06	219210 X	137788	-0-	-81422	-0-	115896 21651	2 9	241	4	Y	19683	19469	1	374
07	226517 X	130001	-0-	-96516	-0-	108981 20686	2 9	334	4	Y	18805	18839	1	340
08	226517 X	116897	-0-	-109620	-0-	99322 16969	2 9	606	4	Y	15426	15608	1	158
09	219210 X	105151	-0-	-114059	-0-	88284	2	16867	9	Y	15334	15322	1 29 8	141
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017				
04	550976 X	143291	-0-	-407685	-0-	122379	2	20912	9	Y	19011	17840	0 1024 1	144
05	260834 X	124362	-0-	-136472	-0-	106771	2	17591	9	Y	15992	15414	0 603 1	112
06	252180 X	102607	-0-	-149573	-0-	88990	2	13617	9	Y	12379	12179	0 274 1	38
07	260586 X	100161	-0-	-160425	-0-	90244	2	9917	9	Y	9015	8786	0 173 1	78
08	137299 X	95165	-0-	-42134	-0-	86818	2	8347	9	Y	7588	7283	0 248 1	66
09	132870 X	93595	-0-	-39275	-0-	79843	2	13752	9	Y	12502	12180	0 206 1	172

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10820	-	21555	
04	990580 X	337554	-0-	-653026	-0-	296610	2	40944	9	Y	37222	34946	0	2050	1	281
05	475106 X	264036	-0-	-211070	-0-	231978	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
06	452940 X	224078	-0-	-228862	-0-	198235	2	25843	9	Y	23494	23078	0	548	1	71
07	468038 X	209022	-0-	-259016	-0-	184390	2	24632	9	Y	22393	21897	0	360	1	194
08	338520 X	183472	-0-	-155048	-0-	163239	2	20233	9	Y	18394	17872	0	504	1	163
*09	327600 X	127064	-0-	-200536	-0-	113718	2	13265	9	Y	12059	11713	0	340	1	164
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	290357	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.10580	-	21229	
04	516950 X	162892	-0-	-354058	-0-	133956	2	28936	9	Y	26305	24808	0	1324	1	200
05	233523 X	121634	-0-	-111889	-0-	99506	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
06	225990 X	101768	-0-	-124222	-0-	83491	2	18277	9	Y	16615	16422	0	284	1	51
07	233523 X	105211	-0-	-128312	-0-	85551	2	19660	9	Y	17873	17563	0	190	1	156
08	183582 X	100977	-0-	-82605	-0-	80836	2	20141	9	Y	18310	17897	0	344	1	163
09	162900 X	86111	-0-	-76789	-0-	70126	2	15985	9	Y	14532	14286	0	199	1	201
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290404	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10182	-	20394	
04	294750 X	202235	-0-	-92515	-0-	175996	2	859	4	Y	23073	23087	1			195
05	304575 X	100574	-0-	-204001	-0-	87911	2	226	4	Y	11306	11422	1	14	8	65
06	294750 X	64408	-0-	-230342	-0-	56316	2	75	4	Y	7288	7277	1			76
07	274133 X	57671	-0-	-216462	-0-	50716	2	6955	9	Y	6323	6237	1			162
08	244063 X	65328	-0-	-178735	-0-	57231	2	8097	9	Y	7361	7424	1			99
09	202230 X	113656	-0-	-88574	-0-	101120	2	12536	9	Y	11396	11374	1	4	8	117
STATE DRAGONFLY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290406	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL	DEPTH	10155	PERF. 9912	-	20064	
04	370440 X	284039	-0-	-86401	-0-	256775	2	1257	4	Y	23643	23669	1			197
05	382788 X	188445	-0-	-194343	-0-	170978	2	310	4	Y	15597	15686	1	19	8	89
06	370440 X	151276	-0-	-219164	-0-	136747	2	164	4	Y	13059	13011	1			137
07	365056 X	150733	-0-	-214323	-0-	136256	2	14477	9	Y	13161	12961	1			337
08	353710 X	143140	-0-	-210570	-0-	129699	2	13441	9	Y	12219	12393	1			163
09	284040 X	139037	-0-	-145003	-0-	126524	2	12513	9	Y	11375	11419	1	4	8	115
STATE GATEWAY				WELL #:	2H	RRCID ->	290725	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653	-	16055	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)  
EOG RESOURCES, INC.  
ATLAS 7 UNIT

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
//CONT.// 253162

WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	45974	-0-	45974	254206	31951 2	14023 9	Y	12748	12762 0	39 1	81
05	0 W	44103	-0-	44103	298309	31422 2	1 4	Y	11527	7350 0	4011 1	130
06	0 W	38957	-0-	38957	337266	12680 9	52 4	Y	9862	117 8	4044 1	27
07	0 W	38420	-0-	38420	375686	28057 2	50 4	Y	9790	5920 0	34 1	54
08	0 W	36487	-0-	36487	412173	10848 9				1 8		
						27601 2				9729 0		
						10769 9						
*09	445203 X	33030	-0-	-412173	-0-	25969 2	10518 9	Y	9562	9432 0	9 1	50
						23667 2	9363 9	Y	8512	125 8	16 1	78
										8415 0		
										53 8		

ATLAS 7 UNIT

WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

04	0 W	50473	-0-	50473	308574	35862 2	14611 9	Y	13283	13298 0	49 1	84
05	0 W	44676	-0-	44676	353250	33192 2	1 4	Y	10439	6639 0	3634 1	117
06	0 W	35282	-0-	35282	388532	11483 9	39 4	Y	8571	133 8	3519 1	24
07	0 W	33222	-0-	33222	421754	25815 2	36 4	Y	8082	5144 0	30 1	44
08	0 W	30558	-0-	30558	452312	9428 9				1 8		
						24296 2	7933 9	Y	7212	8032 0	9 1	38
						8890 9						
*09	483692 X	31380	-0-	-452312	-0-	22625 2	6141 9	Y	5583	131 8	20 1	51
						25239 2				5485 0		
										65 8		

STATE ABSAROKA UNIT

WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	75348	-0-	75348	75348	269 1	58293 2	Y	14763	13802 0	753 1	208
						16239 9						

STATE ABSAROKA UNIT

WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	78889	-0-	78889	78889	277 1	60139 2	Y	16108	15070 0	811 1	227
						17719 9						

STATE ABSAROKA UNIT

WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*09	SHUT IN	120168	-0-	120168	120168	494 1	105114 2	Y	12199	11234 0	795 1	170
						13419 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 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	* * 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	
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H			RRCID -> 291316	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12083	-		16814					
04	90960 X	69367	-0-	-21593	-0-	46344 2	23023 9	N	20930	20945 0	57 1	133				
05	93992 X	63419	-0-	-30573	-0-	42509 2	1 4	N	19008	12139 0	6615 1	215				
06	90960 X	52821	-0-	-38139	-0-	20909 9	43 4	N	15886	172 8	9545 0	6510 1	44			
07	93992 X	52686	-0-	-41306	-0-	35303 2	43 4	N	16023	17475 9	2 8	51 1	88			
08	93992 X	53651	-0-	-40341	-0-	35018 2	17659 9	N	16054	35018 2	15928 0	13 1	85			
*09	90960 X	46518	-0-	-44442	-0-	17625 9	31545 2	N	13612	35992 2	209 8	13465 0	22 1	124		
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H			RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12086	-		16948					
04	75660 X	45843	-0-	-29817	-0-	31966 2	13877 9	N	12615	12626 0	31 1	80				
05	78182 X	42996	-0-	-35186	-0-	29737 2	1 4	N	12053	7705 0	4194 1	136				
06	75660 X	36891	-0-	-38769	-0-	13258 9	44 4	N	10386	98 8	6240 0	4252 1	29			
07	78182 X	33868	-0-	-44314	-0-	25422 2	40 4	N	9412	11425 9	1 8	28 1	52			
08	78182 X	20796	-0-	-57386	-0-	23475 2	6787 9	N	6170	23475 2	9361 0	4 1	33			
*09	75660 X	14762	-0-	-60898	-0-	10353 9	10446 2	N	3924	14009 2	73 8	3889 0	7 1	36		
STATE APACHE 57		WELL #: 751H			RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 11209	PERF.11364	-		21493					
*06	0	68768	-0-	68768	68768	61617 2	211 4	Y	6309	6940 9	5854 0	223 1	232			
*07	0	321091	-0-	321091	389859	290810 2	435 4	Y	27133	29846 9	26437 0	493 1	365			
*08	701610 X	311751	-0-	-389859	-0-	283557 2	302 4	Y	25356	27892 9	24424 0	554 1	520			
*09	375810 X	340612	-0-	-35198	-0-	310338 2	29676 9	Y	26978	27892 9	25968 0	923 1	607			
STATE APACHE 57		WELL #: 732H			RRCID -> 291350	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11059	-		21199					
*06	0	110608	-0-	110608	110608	92555 2	329 4	Y	16113	17724 9	15149 0	363 1	601			
*07	0	269438	-0-	269438	380046	231382 2	637 4	Y	34017	37419 9	33658 0	474 1	460			
*08	580718 X	200672	-0-	-380046	-0-	174114 2	184 4	Y	23976	26374 9	23461 0	411 1	498			
*09	323160 X	158312	-0-	-164848	-0-	138120 2	19928 9	Y	18116	26374 9	17775 0	427 1	412			
STATE APACHE 57		WELL #: 733H			RRCID -> 291351	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11062	-		20971					
*06	0	97010	-0-	97010	97010	81012 2	255 4	Y	14312	15743 9	13369 0	413 1	530			
*07	0	243219	-0-	243219	340229	207936 2	304 4	Y	31799	34979 9	31478 0	391 1	431			
*08	519595 X	179366	-0-	-340229	-0-	154677 2	163 4	Y	22296	24526 9	21879 0	336 1	464			
*09	292560 X	144691	-0-	-147869	-0-	124957 2	19495 9	Y	17723	24526 9	17366 0	418 1	403			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148						
*06	0	114373	-0-	114373	114373	95046	2	297	4	Y	17300	16283	0	371	1	646
*07	0	275071	-0-	275071	389444	236452	2	346	4	Y	34794	34504	0	441	1	471
*08	597291 X	207847	-0-	-389444	-0-	180612	2	191	4	Y	24585	24130	0	388	1	512
*09	326010 X	164550	-0-	-161460	-0-	143510	2	20765	9	Y	18877	18512	0	448	1	429
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/23/2021				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612						
*06	0 W	30191	-0-	30191	30191	25726	2	184	4	Y	3892	3622	1			270
*07	0 W	325906	-0-	325906	356097	285957	2	513	4	Y	35851	34875	1			1246
*08	0 W	351231	-0-	351231	707328	314114	2	535	4	Y	33256	33755	1	4	8	743
*09	0 W	310978	-0-	310978	1018306	280858	2	29883	9	Y	27166	27254	1	4	8	651
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 06/16/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305						
*06	14B2 EXT	108945	-0-	108945	108945	91782	2	1264	4	Y	14454	13456	1			998
*07	14B2 EXT	251234	-0-	251234	360179	217500	2	1043	4	Y	29719	29682	1			1035
*08	14B2 EXT	187095	-0-	187095	547274	162817	2	895	4	Y	21257	21811	1	2	8	479
*09	14B2 EXT	124776	-0-	124776	672050	110115	2	14231	9	Y	12937	13103	1	2	8	311
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305						
06	0	102994	-0-	102994	102994	92022	2	1026	4	Y	9042	8659	1			383
07	0	332009	-0-	332009	435003	303854	2	1081	4	Y	24613	24757	1			239
08	0	197525	-0-	197525	632528	88	1	184618	2	Y	11103	11097	1	41	8	204
*09	800991 X	168463	-0-	-632528	-0-	158113	2	10176	9	Y	9251	9318	1			137
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187						
06	0	100137	-0-	100137	100137	90417	2	987	4	Y	7939	7595	1			344
07	0	359184	-0-	359184	459321	333997	2	1188	4	Y	21817	21950	1			211
08	0	270832	-0-	270832	730153	255245	2	833	4	Y	13413	13329	1	50	8	245
*09	925260 X	195107	-0-	-730153	-0-	11366	1	183538	2	Y	10333	10429	1			149
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266						
06	0	77895	-0-	77895	77895	70781	2	753	4	Y	5783	5532	1			251
07	0	366071	-0-	366071	443966	342050	2	1217	4	Y	20731	20782	1			200
08	0	259367	-0-	259367	703333	242832	2	792	4	Y	14312	14196	1	53	8	263
*09	905201 X	201868	-0-	-703333	-0-	192286	2	9370	9	Y	8518	8656	1			125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
FDL OPERATING, LLC				263924								
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC				264211								
FOUNDERS O'BRIEN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10380 - 14950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		98280 X	-0-	-0-	-98280			N	-0-			458
05		101556 X	NO RPT	-0-	-101556			N	NO RPT			458
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
*09		7797 X	7797	-0-	-0-	6601 3	1196 9	N	1087	358 1		1187

HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
WHITLEY 34-231				WELL #:	1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750 - 14530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-			400
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			400
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

BLACK STONE 34-216				WELL #:	2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10995 - 15063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11121 - 15172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	2637	-0-	-1053	6 1	2235 2	N	360	179 1		335
05		3813 X	1474	-0-	-2339	396 9	1332 2	N	127	174 1		288
06		10324 X	10324	-0-	-0-	140 9	9493 2	N	732	546 1		474
07		11587 X	11587	-0-	-0-	26 1	10758 2	N	613	708 1		379
08		9958 X	9958	-0-	-0-	805 9	9320 2	N	461	369 1		471
09		10320 X	7676	-0-	-2644	155 1	7066 2	N	450	522 1		399
						674 9						
						131 1						
						507 9						
						495 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-228 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 10708	PERF.11074 - 15195							
04	13980 X	8276	-0-	-5704	-0-	157	1	7056	2	N	966	909	1	246
05	14229 X	11487	-0-	-2742	-0-	1063	9	280	1	N	1204	1102	1	348
06	13530 X	12559	-0-	-971	-0-	1324	9	300	1	N	1311	1302	1	357
07	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	1442	9	310	1	N	1258	1260	1	355
08	12431 X	12238	-0-	-193	-0-	827	4	298	1	N	1253	1263	1	345
09	12570 X	12323	-0-	-247	-0-	150	4	300	1	N	1190	1083	1	452
		WELL #: 2H		RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074 - 14985							
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	298	1	3675	2	N	827	882	1	288
05	4340 X	2981	-0-	-1359	-0-	910	9	205	1	N	602	508	1	382
06	4770 X	1241	-0-	-3529	-0-	662	9	143	1	N	418	512	1	288
07	5053 X	2438	-0-	-2615	-0-	460	9	155	1	N	549	505	1	332
08	5053 X	2020	-0-	-3033	-0-	122	4	144	1	N	471	360	1	443
09	4890 X	2595	-0-	-2295	-0-	518	9	149	1	N	636	722	1	357
		WELL #: 2H		RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976 - 14895							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STICKLINE		WELL #: 1H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							
04	103320 X	80356	-0-	-22964	-0-	150	1	72829	2	Y	6706	6648	1	184
05	106764 X	80733	-0-	-26031	-0-	7377	9	155	1	Y	6943	6932	1	195
06	98910 X	76499	-0-	-22411	-0-	7637	9	150	1	Y	6352	6363	1	184
07	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	1	4	69361	2	Y	6861	6763	1	282
08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6525	6663	1	144
09	72660 X	70887	-0-	-1773	-0-	7547	9	152	1	Y	5635	5559	1	220
		WELL #: 2H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							
04	103320 X	80356	-0-	-22964	-0-	150	1	72829	2	Y	6706	6648	1	184
05	106764 X	80733	-0-	-26031	-0-	7377	9	155	1	Y	6943	6932	1	195
06	98910 X	76499	-0-	-22411	-0-	7637	9	150	1	Y	6352	6363	1	184
07	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	1	4	69361	2	Y	6861	6763	1	282
08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6525	6663	1	144
09	72660 X	70887	-0-	-1773	-0-	7547	9	152	1	Y	5635	5559	1	220
		WELL #: 2H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							
04	103320 X	80356	-0-	-22964	-0-	146	1	64542	2	Y	5635	5559	1	220
		WELL #: 2H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							
04	103320 X	80356	-0-	-22964	-0-	6199	9	150	1	Y	6706	6648	1	184
05	106764 X	80733	-0-	-26031	-0-	7377	9	155	1	Y	6943	6932	1	195
06	98910 X	76499	-0-	-22411	-0-	7637	9	150	1	Y	6352	6363	1	184
07	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	1	4	69361	2	Y	6861	6763	1	282
08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6525	6663	1	144
09	72660 X	70887	-0-	-1773	-0-	7178	9	146	1	Y	5635	5559	1	220
		WELL #: 2H		RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919							

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. DEVILS CASTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263	-		20693				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		93600 X	83239	-0-	-10361	-0-	300 6105	1 9	76834	2	Y	5550	5500	1	153
05		91791 X	85324	-0-	-6467	-0-	310 6384	1 9	78630	2	Y	5804	5794	1	163
06		86640 X	81214	-0-	-5426	-0-	300 5919	1 9	74995	2	Y	5381	5393	1	151
07		89528 X	56641	-0-	-32887	-0-	218 4029	1 9	52394	2	Y	3663	3661	1	153
08		78461 X	56968	-0-	-21493	-0-	297 4311	1 9	52360	2	Y	3919	4037	1	35
09		75930 X	63116	-0-	-12814	-0-	264 4695	1 9	58157	2	Y	4268	4123	1	180
-----															
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	-		20418				
04		45780 X	39502	-0-	-6278	-0-	115 122	1 4	34698	2	Y	4152	4115	1	116
05		45880 X	40085	-0-	-5795	-0-	123 66	1 4	35211	2	Y	4259	4254	1	121
06		43950 X	36693	-0-	-7257	-0-	118 18	1 4	32343	2	Y	3831	3815	1	137
07		43710 X	37604	-0-	-6106	-0-	128 4474	1 9	33002	2	Y	4067	4051	1	153
08		43710 X	36056	-0-	-7654	-0-	129 4222	1 9	31705	2	Y	3838	3900	1	91
09		39510 X	34676	-0-	-4834	-0-	125 4058	1 9	30493	2	Y	3689	3644	1	136
-----															
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	-		20795				
04		59560 X	59560	-0-	-0-	-0-	182 170	1 4	54420	2	Y	4353	4242	1	111
05		59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	172 89	1 4	54766	2	Y	4221	4221	1	111
06		57285 X	57285	-0-	-0-	-0-	174 25	1 4	53122	2	Y	3604	3612	1	103
07		61535 X	56040	-0-	-5495	-0-	182 4005	1 9	51853	2	Y	3641	3607	1	137
08		61535 X	53723	-0-	-7812	-0-	181 3831	1 9	49711	2	Y	3483	3538	1	82
09		59550 X	50192	-0-	-9358	-0-	175 3595	1 9	46422	2	Y	3268	3227	1	123
-----															
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	-		20795				
04		49611 X	49611	-0-	-0-	-0-	150 4964	1 9	44497	2	Y	4513	4472	1	125
05		51953 X	51953	-0-	-0-	-0-	94 69	1 4	46641	2	Y	4681	4661	1	145
06		53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	186 2	1 4	48521	2	Y	4789	4792	1	142
07		54591 X	52485	-0-	-2106	-0-	190 8	1 4	47246	2	Y	4583	4565	1	160
08		54591 X	50677	-0-	-3914	-0-	191 460	1 4	45550	2	Y	4069	4134	1	95
09		53970 X	46063	-0-	-7907	-0-	181 4228	1 9	41654	2	Y	3844	3796	1	143

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 10893		PERF.11325 - 20934						
04	50130	X	45018	-0-	-5112	-0-	150 3351	1 9	41517	2	Y	3046	3024	1		81
05	50499	X	44927	-0-	-5572	-0-	155 3273	1 9	41499	2	Y	2975	2972	1		84
06	51450	X	42717	-0-	-8733	-0-	150 3	1 4	39235	2	Y	3026	3020	1		90
07	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	125 2850	1 9	32309	2	Y	2591	2681	1		-0-
08	45662	X	45662	-0-	-0-	-0-	143 3457	1 9	42062	2	Y	3143	3070	1		73
*09	45907	X	45907	-0-	-0-	-0-	136 3286	1 9	42485	2	Y	2987	2952	1		108
PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11172 - 18654						
04	25230	X	16037	-0-	-9193	-0-	128 1984	1 9	13925	2	Y	1804	1792	1		51
05	25358	X	23469	-0-	-1889	-0-	121 94	1 4	20908	2	Y	2133	2120	1		64
06	23940	X	22044	-0-	-1896	-0-	103 3	1 4	19720	2	Y	2016	2012	1		68
07	24738	X	20851	-0-	-3887	-0-	105 2	1 4	18497	2	Y	2043	2028	1		83
08	24738	X	20765	-0-	-3973	-0-	104 41	1 4	18378	2	Y	2038	2074	1		47
09	22710	X	17869	-0-	-4841	-0-	97 2148	1 9	15624	2	Y	1953	1928	1		72
SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11487 - 20809						
04	59340	X	50890	-0-	-8450	-0-	150 4411	1 9	46329	2	Y	4010	3976	1		110
05	59737	X	51329	-0-	-8408	-0-	155 4543	1 9	46631	2	Y	4130	4124	1		116
06	56160	X	48564	-0-	-7596	-0-	150 3	1 4	44232	2	Y	3799	3805	1		110
07	55800	X	49283	-0-	-6517	-0-	155 4237	1 9	44891	2	Y	3852	3816	1		146
08	48267	X	47086	-0-	-1181	-0-	160 4094	1 9	42832	2	Y	3722	3781	1		87
09	46710	X	44469	-0-	-2241	-0-	164 3928	1 9	40377	2	Y	3571	3526	1		132
PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10776		PERF.11290 - 20615						
04	50760	X	45269	-0-	-5491	-0-	150 3537	1 9	41582	2	Y	3215	3188	1		87
05	51522	X	41955	-0-	-9567	-0-	128 311	1 4	38383	2	Y	2848	2843	1		92
06	48540	X	41831	-0-	-6709	-0-	155 9	1 4	38413	2	Y	2958	2954	1		96
07	48763	X	42251	-0-	-6512	-0-	167 3	1 4	38764	2	Y	3015	2994	1		117
08	42222	X	41652	-0-	-570	-0-	169 84	1 4	38118	2	Y	2983	3030	1		70
09	40860	X	39481	-0-	-1379	-0-	172 3170	1 9	36139	2	Y	2882	2846	1		106

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289435	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10323	PERF.10765	- 20896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	298 1	31345 2	N	1291	1354 1	318
							42 4	1420 9				
05		45031 X	45031	-0-	-0-	-0-	311 1	42363 2	N	1493	1598 1	213
							715 4	1642 9				
06		40203 X	40203	-0-	-0-	-0-	301 1	37571 2	N	1372	1356 1	229
							822 4	1509 9				
07		44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	309 1	41484 2	N	1500	1413 1	316
							675 4	1650 9				
08		42146 X	42146	-0-	-0-	-0-	306 1	39740 2	N	1502	1302 1	516
							448 4	1652 9				
*09		41499 X	41499	-0-	-0-	-0-	297 1	39238 2	N	1459	1648 1	327
							1605 9					
-----												
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10695	- 20400
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
-----												
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290521	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10681	- 20591
04		0 W	11579	-0-	11579	753181	295 1	9765 2	Y	1367	1846 1	212
							15 4	1504 9				
05		0 W	12349	-0-	12349	765530	310 1	10009 2	Y	1702	1779 1	135
							158 4	1872 9				
06		777912 X	12382	-0-	-765530	-0-	296 1	10094 2	Y	1588	1580 1	143
							245 4	1747 9				
07		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	310 1	11661 2	Y	1423	1394 1	172
							196 4	1565 9				
08		12710 X	11508	-0-	-1202	-0-	293 1	9534 2	Y	1421	1368 1	225
							118 4	1563 9				
09		12390 X	11599	-0-	-791	-0-	297 1	9555 2	Y	1508	1632 1	101
							1659 9					
-----												
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10865	- 20565
04		0 W	8863	-0-	8863	1776721	297 1	5028 2	Y	3210	3214 1	356
							7 4	3531 9				
05		1810177 X	33456	-0-	-1776721	-0-	309 1	30591 3	Y	1924	2115 1	165
							440 4	2116 9				
06		31230 X	28984	-0-	-2246	-0-	297 1	25912 2	Y	1933	1994 1	104
							649 4	2126 9				
07		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	228 1	20972 2	Y	1576	1451 1	229
							415 4	1734 9				
08		29942 X	29942	-0-	-0-	-0-	308 1	26924 2	Y	2165	2254 1	140
							328 4	2382 9				
*09		27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	280 1	23448 2	Y	2045	1991 1	194
							2250 9					
-----												
HEXP OPERATING, LLC		383192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
STATE OATMAN		WELL #:		4	RRCID ->	284643	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11736	PERF. 9916	- 11293
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		183

PHANTOM (WOLFCAMP) HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		//CONT.// //CONT.//	71052 900 383192	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 #: 5		RRCID -> 288812	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10923	PERF. 9928	- 10765								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					307
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					307
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188	1			119
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
-----																
LUXE OPERATING LLC LARCENY 12-11W UNIT				WELL #: 1H	511772	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692	- 18029						
04	96660	X	78978	-0-	-17682	-0-	76882 1766	3 9	330	4	N	1605	1571	0	7 8	172
05	97619	X	78444	-0-	-19175	-0-	76688	3	1756	9	N	1596	1629	0	1 8	138
06	91110	X	73368	-0-	-17742	-0-	70504 1529	2 9	1335	4	N	1390	1324	0	8 8	196
*07	85343	X	69554	-0-	-15789	-0-	67817 1448	2 9	289	4	N	1316	1364	0	17 8	131
*08	85343	X	69348	-0-	-15995	-0-	67956 1333	3 9	59	4	N	1212	1170	0		173
09	78990	X	NO RPT	-0-	-78990	-0-					N	NO RPT				173
-----																
HEAVEN HILL 23-13E UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9685	PERF.10011	- 20295						
04	336993	X	336993	-0-	-0-	-0-	2480 57960	1 4	268170	3	N	7621	7582	0	23 8	327
05	24645	X	22005	-0-	-2640	-0-	2400 511	1 4	15045	3	N	3681	3816	0	3 8	189
06	17070	X	3206	-0-	-13864	-0-	2147 15	2 9	1044	4	N	14	12	8		191
*07	17639	X	10582	-0-	-7057	-0-	9159 1045	2 9	378	4	N	950	621	0	36 8	484
*08	72789	X	72789	-0-	-0-	-0-	60194	3	12595	9	N	11450	11477	0		457
09	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT				457
-----																
BLANTONS 20-23E UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287792	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10432	- 20618						
04	114677	X	114677	-0-	-0-	-0-	1395 330	1 4	104973	3	N	7254	7099	0	12 8	434
05	119425	X	119425	-0-	-0-	-0-	1350 414	1 4	109387	3	N	7522	7600	0	2 8	354
06	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	103510 104164	2 2	7740	9	N	7036	7064	0	17 8	309
*07	111343	X	111343	-0-	-0-	-0-	104164 7158	2 9	21	4	N	6507	6141	0		675
*08	108347	X	108347	-0-	-0-	-0-	101097	3	7250	9	N	6591	6776	0		490
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				490
-----																
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10708	- 17550						
04	35790	X	35289	-0-	-501	-0-	1085 3570	1 4	25958	3	N	4251	4355	0	10 8	268
05	36208	X	31185	-0-	-5023	-0-	1050 236	1 4	25408	3	N	4083	4173	0	1 8	177
06	34320	X	28019	-0-	-6301	-0-	23575 4349	2 9	95	4	N	3954	3762	0	13 8	356
*07	33883	X	27026	-0-	-6857	-0-	22186 3934	2 9	906	4	N	3576	3624	0		308
*08	33883	X	26735	-0-	-7148	-0-	22812	3	3923	9	N	3566	3551	0		323
09	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT				323





PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		8460 X	615	-0-	-7845	-0-	178	4	437	9	Y	397	380	1	21
05		992 X	634	-0-	-358	-0-	254	4	380	9	Y	345	188	1	178
06		720 X	677	-0-	-43	-0-	528	4	149	9	Y	135	181	1	132
07		2511 X	2497	-0-	-14	-0-	2450	4	47	9	Y	43	1	8	174
08		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6111	4	29	9	Y	26	200	1	-0-
*09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	11			11

  

ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059			
04		33120 X	32633	-0-	-487	-0-	1533	1	28420	3	Y	2436	2454	1	110
							2680	9							
05		34224 X	32580	-0-	-1644	-0-	1037	1	28868	3	Y	2376	2307	1	179
							61	5	2614	9					
06		33120 X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1	156
							2269	9							
07		34224 X	30749	-0-	-3475	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1	82
							90	5	2430	9					
08		30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1	81
							2622	9							
09		29400 X	28680	-0-	-720	-0-	452	1	25551	2	Y	2419	2345	1	155
							2661	9							

  

SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603			
04		43020 X	36162	-0-	-6858	-0-	1789	1	32853	3	N	1382	1151	1	633
							1520	9							
05		36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1220	1	33944	3	N	1395	1495	1	533
							5	4	72	5					
06		35850 X	33312	-0-	-2538	-0-	1315	1	29994	3	N	1320	1558	1	295
							551	4	1452	9					
07		43462 X	34362	-0-	-9100	-0-	1351	1	31422	3	N	1351	1279	1	367
							103	5	1486	9					
08		43462 X	34228	-0-	-9234	-0-	807	1	31902	3	N	1275	1291	1	351
							116	4	1403	9					
09		36150 X	31595	-0-	-4555	-0-	524	1	29513	2	N	1184	1107	1	428
							1302	9							

  

YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822			
04		25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	717	1	2950	3	Y	584	644	1	81
							20912	5	642	9					
05		26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	622	1	3997	3	Y	712	550	1	243
							21214	5	783	9					
06		22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	694	1	3312	3	Y	615	709	1	149
							18192	5	677	9					
07		25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	Y	638	582	1	205
							258	4	20522	5					
08		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	3251	1	2636	3	Y	335	448	1	92
							19119	5	369	9					
09		23880 X	3628	-0-	-20252	-0-	902	1	1092	2	Y	543	523	1	112
							597	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		AFFIRMED 6		WELL #:	7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04		42514 X	42514	-0-	-0-	-0-	912	1	16898	3	Y	1615	1632	1	71
							22927	5	1777	9					
05		44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	640	1	17811	3	Y	1530	1485	1	116
							24420	5	1683	9					
06		42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	817	1	17238	3	Y	1389	1402	1	103
							22773	5	1528	9					
07		40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	674	1	15229	3	Y	1422	1470	1	55
							23051	5	1564	9					
08		43228 X	43228	-0-	-0-	-0-	419	1	16400	3	Y	1501	1504	1	52
							24758	5	1651	9					
09		40380 X	15532	-0-	-24848	-0-	231	1	13679	2	Y	1466	1415	1	103
							1613	9							
-----															
AFFIRMED 6						WELL #:	3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432
04		39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	580	1	10619	3	Y	1340	1346	1	68
							26802	5	1474	9					
05		38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	354	1	9872	3	Y	1321	1295	1	94
							26666	5	1453	9					
06		38648 X	38648	-0-	-0-	-0-	576	1	11228	3	Y	1015	1034	1	75
							25727	5	1117	9					
07		29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	350	1	8348	3	Y	896	927	1	44
							330	4	19502	5					
08		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	237	1	10034	3	Y	900	908	1	36
							10	4	25614	5					
09		12930 X	9394	-0-	-3536	-0-	138	1	8395	2	Y	760	733	1	63
							836	9							
-----															
PICKPOCKET 21						WELL #:	3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484
04		52803 X	52803	-0-	-0-	-0-	3269	1	14304	3	Y	2132	2201	1	364
							32885	5	2345	9					
05		55867 X	55867	-0-	-0-	-0-	2863	1	18661	3	Y	2243	2096	1	511
							31876	5	2467	9					
06		50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1	358
							29384	5	1893	9					
07		51066 X	51066	-0-	-0-	-0-	3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1	316
							31573	5	1939	9					
08		52298 X	52298	-0-	-0-	-0-	3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1	390
							34604	5	1924	9					
09		23160 X	21411	-0-	-1749	-0-	5752	1	7245	2	Y	1623	1589	1	424
							1785	9							
-----															
SEATTLE SLEW						WELL #:	1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		140 X	140	-0-	-0-	-0-	119	4	21	9	Y	19	20	1	4
06		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	4			Y	-0-			4
07		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	4			Y	-0-	3	1	1
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	4	1	9	Y	1	2	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1	1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	48164 X	48164	-0-	-0-	-0-	2706 1	12064 3	Y	2442	2423 1			311
05	45148 X	45148	-0-	-0-	-0-	4558 4	26150 5	Y	1842	1763 1	11 8		379
06	40866 X	40866	-0-	-0-	-0-	2025 1	12882 3	Y	512	822 1			69
07	39847 X	39847	-0-	-0-	-0-	28215 5	2026 9	Y	772	770 1			71
08	45477 X	42047	-0-	-3430	-0-	2373 1	10871 3	Y	653	604 1			120
09	44010 X	12165	-0-	-31845	-0-	2768 4	24291 5	Y	883	807 1			196
						2452 1	9638 3	Y					
						26908 5	849 9	Y					
						4644 1	8635 3	Y					
						28050 5	718 9	Y					
						3179 1	4448 2	Y					
						971 9							
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931			
04	29610 X	22938	-0-	-6672	-0-	355 1	1009 3	Y	92	91 1			25
05	30597 X	12916	-0-	-17681	-0-	371 4	21102 5	Y	42	51 1	1 8		15
06	25920 X	236	-0-	-25684	-0-	126 1	863 3	Y	-0-				15
07	26784 X	183	-0-	-26601	-0-	555 4	11326 5	Y	-0-				15
08	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	43 1	193 3	Y	7	7 1			15
09	2190 X	69	-0-	-2121	-0-	20 1	85 3	Y	-0-				15
						78 4							
						42 1	100 3	Y					
						7321 4	13013 5	Y					
						19 1	31 2	Y					
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665			
04	59821 X	59821	-0-	-0-	-0-	2166 1	9078 3	Y	3400	3520 1			139
05	37727 X	24253	-0-	-13474	-0-	3706 4	41131 5	Y	1155	1257 1			37
06	36510 X	1063	-0-	-35447	-0-	924 1	6290 3	Y	-0-				37
07	49052 X	49052	-0-	-0-	-0-	3514 4	12254 5	Y	1529	1116 1	1 8		449
08	85605 X	85605	-0-	-0-	-0-	188 1	875 3	Y	5456	5512 1			393
09	54120 X	39114	-0-	-15006	-0-	1155 1	4317 3	Y	5801	4731 1			1463
						11641 4	30257 5	Y					
						6879 1	12924 3	Y					
						464 4	59336 5	Y					
						4506 1	8884 2	Y					
						6381 9							
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478			
04	30330 X	24170	-0-	-6160	-0-	20118 3	1114 5	Y	2671	2698 1	3 8		49
05	48828 X	48828	-0-	-0-	-0-	2938 9		Y	2738	2760 1			27
06	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-	1741 1	20439 3	Y	2777	2614 1			190
07	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	23636 5	3012 9	Y	2195	2334 1			51
08	40445 X	40445	-0-	-0-	-0-	1558 1	17217 3	Y	2155	2165 1			41
09	40980 X	24640	-0-	-16340	-0-	23836 5	3055 9	Y	2324	2299 1			66
						2038 1	19060 3	Y					
						24988 5	2415 9	Y					
						1202 1	12294 3	Y					
						24578 5	2371 9	Y					
						1783 1	20301 2	Y					
						2556 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	1385	1	5372	3	Y	1142	1078	1	3 8 163
							9016	5	1256	9					
05	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	1356	1	8421	3	Y	973	1122	1	14
							16505	5	1070	9					
06	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	625	1	7885	3	Y	642	601	1	55
							180	4	13495	5					
07	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	1337	1	7551	3	Y	880	854	1	81
							13045	5	968	9					
08	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	1435	1	9187	3	Y	1023	941	1	163
							16059	5	1125	9					
09	26460	X	20074	-0-	-6386	-0-	1195	1	18080	2	Y	726	883	1	6
							799	9							
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192					
04	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2093	1	9436	3	Y	1511	1467	1	214
							3774	4	25287	5					
05	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	1400	1	9380	3	Y	1276	1209	1	23 8 258
							1240	4	25541	5					
06	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	1222	1	5557	3	Y	1506	1670	1	94
							23683	5	1657	9					
07	34571	X	34571	-0-	-0-	-0-	1566	1	6236	3	Y	1265	1261	1	98
							240	4	25137	5					
08	35278	X	34461	-0-	-817	-0-	2661	1	5138	3	Y	994	943	1	149
							380	4	25189	5					
09	34140	X	5074	-0-	-29066	-0-	1189	1	2137	2	Y	404	479	1	74
							444	9							
PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475					
04	42182	X	42182	-0-	-0-	-0-	1990	1	8782	3	Y	2455	2520	1	620
							28709	5	2701	9					
05	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	1731	1	11309	3	Y	2574	2410	1	784
							28442	5	2831	9					
06	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1894	1	8806	3	Y	2119	2276	1	627
							26061	5	2331	9					
07	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-	1831	1	8008	3	Y	2342	2398	1	571
							28828	5	2576	9					
08	39831	X	39831	-0-	-0-	-0-	3245	1	6408	3	Y	2312	2212	1	671
							27635	5	2543	9					
09	22620	X	11701	-0-	-10919	-0-	2651	1	3672	2	Y	2196	2150	1	717
							2416	9							
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239					
04	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	614	1	1477	3	Y	1331	1304	1	3 8 263
							31725	5	1464	9					
05	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	1940	1	11638	3	Y	1245	1255	1	3 8 250
							7	4	48875	5					
06	57563	X	57563	-0-	-0-	-0-	3167	1	15152	3	Y	1054	1085	1	219
							38085	5	1159	9					
07	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	2937	1	12701	3	Y	1062	1090	1	4 8 187
							38361	5	1168	9					
08	55517	X	55517	-0-	-0-	-0-	5632	1	36	3	Y	929	911	1	205
							48827	5	1022	9					
09	36150	X	16535	-0-	-19615	-0-	4546	1	5815	2	Y	917	928	1	194
							1009	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		35880 X	28963	-0-	-6917	-0-	1341 1	25486 3	N	1595	2037 1		633
							381 4	1755 9					
05		32333 X	29452	-0-	-2881	-0-	951 1	26426 3	N	1594	1682 1		545
							266 4	56 5					
06		31350 X	27700	-0-	-3650	-0-	1040 1	23836 3	N	1527	1552 1		520
							1144 4	1680 9					
07		35991 X	27597	-0-	-8394	-0-	1061 1	24661 3	N	1494	1491 1		523
							150 4	82 5					
08		35991 X	27399	-0-	-8592	-0-	633 1	24974 3	N	1436	1475 1		484
							212 4	1580 9					
09		28950 X	25156	-0-	-3794	-0-	408 1	22832 2	N	1309	1287 1		506
							1440 9						
-----													
OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970	
04		31020 X	24547	-0-	-6473	-0-	21988 3	265 5	Y	2085	2107 1	1 8	39
							2294 9						
05		51243 X	51243	-0-	-0-	-0-	2183 1	23651 3	Y	2115	2132 1		22
							23082 5	2327 9					
06		46807 X	46807	-0-	-0-	-0-	1850 1	19382 3	Y	2101	1982 1		141
							228 4	23036 5					
07		47177 X	47177	-0-	-0-	-0-	1858 1	19291 3	Y	1693	1793 1		41
							24166 5	1862 9					
08		45848 X	45848	-0-	-0-	-0-	1129 1	13134 3	Y	1860	1866 1		35
							29539 5	2046 9					
09		25920 X	21870	-0-	-4050	-0-	1554 1	18175 2	Y	1946	1925 1		56
							2141 9						
-----													
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
04		37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	1341 1	5604 3	Y	1457	1457 1		107
							2037 4	26687 5					
05		38398 X	38398	-0-	-0-	-0-	1223 1	7318 3	Y	1616	1419 1		304
							2237 4	25842 5					
06		35799 X	35799	-0-	-0-	-0-	1249 1	5889 3	Y	1608	1861 1		51
							1332 4	25560 5					
07		36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	1755 1	6759 3	Y	1179	1112 1		118
							471 4	26004 5					
08		36828 X	35832	-0-	-996	-0-	2606 1	4754 3	Y	783	822 1		79
							169 4	27442 5					
09		35640 X	6177	-0-	-29463	-0-	1687 1	1826 2	Y	683	693 1		69
							751 9						
-----													
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
04		17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	13411 3	3 4	Y	2365	2378 1	2 8	44
							1596 5	2602 9					
05		35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	1283 1	14491 3	Y	2428	2446 1		26
							17550 5	2671 9					
06		35576 X	35576	-0-	-0-	-0-	1404 1	14029 3	Y	2053	1944 1		135
							14 4	17871 5					
07		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	18736 1	14100 3	Y	2018	2099 1		54
							1525 4	2220 9					
08		34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	808 1	9226 3	Y	1999	2018 1		35
							22461 5	2199 9					
09		22290 X	15400	-0-	-6890	-0-	980 1	12318 2	Y	1911	1903 1		43
							2102 9						





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	-	14699
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	576 1	1271 3	Y	1468	1496	1	155	
						1110 4	22580 5						
05	29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	397 1	2645 3	Y	1570	1465	1	260	
						179 4	24863 5						
06	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	523 1	2584 3	Y	1329	1429	1	160	
						23781 5	1462 9						
07	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	79 1	468 3	Y	1484	1520	1	124	
						22438 5	1632 9						
08	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	144 1	393 3	Y	1317	1266	1	175	
						25247 5	1449 9						
09	21210 X	1615	-0-	-19595	-0-	56 1	148 2	Y	1213	1181	1	207	
						1334 9							
-----													
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	-	14587
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	27971	-0-	27971	541302	4 1	23 3	Y	1758	1955	1	290	
						26010 4	1934 9						
05	0 W	28662	-0-	28662	569964	82 1	571 3	Y	1705	1518	1	477	
						25892 4	241 5						
06	593681 X	23717	-0-	-569964	-0-	281 1	1403 3	Y	1283	1327	1	433	
						19922 4	700 5						
07	28923 X	13292	-0-	-15631	-0-	215 1	1146 3	Y	790	1140	1	83	
						10483 4	579 5						
08	28892 X	437	-0-	-28455	-0-	90 1	181 4	Y	151	74	1	160	
						166 9							
09	27960 X	11812	-0-	-16148	-0-	72 1	110 2	Y	1088	853	1	395	
						1197 9							
-----													
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	-	17781
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	246 1	1225 3	Y	3440	3691	1	231	
						61814 4	3784 9						
05	40982 X	18570	-0-	-22412	-0-	421 1	3307 3	Y	914	1102	1	43	
						6315 4	7522 5						
06	49530 X	4027	-0-	-45503	-0-	72 1	317 3	Y	35	1	1	77	
						2144 4	1455 5						
07	69254 X	35713	-0-	-33541	-0-	28 1	113 3	Y	100	22	1	155	
						35462 4	110 9						
08	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	154 1	306 3	Y	5134	4603	1	686	
						79623 4	119 5						
09	55980 X	49755	-0-	-6225	-0-	90 1	160 2	Y	5860	6034	1	512	
						6446 9							
-----													
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	-	17056
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	828017 X	56029	-0-	-771988	-0-	498 1	215 3	Y	1434	1413	1	251	
						11 4	53728 5						
05	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	Y	1284	1295	1	240	
						57590 5	1412 9						
06	36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	783	858	1	165	
						363 4	35293 5						
07	38657 X	29943	-0-	-8714	-0-	1 3	235 4	Y	592	578	1	179	
						29056 5	651 9						
08	53979 X	53979	-0-	-0-	-0-	2 1	11071 3	Y	993	974	1	198	
						41814 5	1092 9						
09	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-			Y	982	993	1	187	

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		562370 X	14907	-0-	-547463	-0-	264 3	12843 5	Y	1636	1618 1		75
							1800 9						
05		34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	742 1	8766 3	Y	1680	1671 1		84
							23450 5	1848 9					
06		31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	557 1	5691 3	Y	1273	1211 1		146
							23356 5	1400 9					
07		29877 X	29877	-0-	-0-	-0-	403 1	3617 3	Y	795	895 1		46
							494 4	24488 5					
08		15190 X	8610	-0-	-6580	-0-	105 1	1016 3	Y	146	192 1		-0-
							7328 5	161 9					
09		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559	
04		42102 X	42102	-0-	-0-	-0-	1874 1	14477 3	Y	1161	1096 1		159
							24474 5	1277 9					
05		50614 X	50614	-0-	-0-	-0-	1468 1	16106 3	Y	1253	1289 1		123
							31662 5	1378 9					
06		51804 X	51804	-0-	-0-	-0-	18678 3	31921 5	Y	1095	1141 1		77
							1205 9						
07		55123 X	55123	-0-	-0-	-0-	1613 1	19201 3	Y	930	938 1		69
							33286 5	1023 9					
08		56983 X	56983	-0-	-0-	-0-	1634 1	20164 3	Y	888	818 1		139
							34208 5	977 9					
09		48990 X	29845	-0-	-19145	-0-	1332 1	27625 2	Y	807	858 1		88
							888 9						
-----													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10006	- 14473	
04		31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	1464 1	10862 3	Y	1101	1039 1		151
							18312 5	1211 9					
05		38911 X	38911	-0-	-0-	-0-	1111 1	12274 3	Y	1177	1216 1		112
							225 4	24006 5					
06		35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	12805 3	21854 5	Y	861	914 1		59
							947 9						
07		33542 X	31343	-0-	-2199	-0-	894 1	10961 3	Y	636	635 1		60
							18788 5	700 9					
08		41974 X	19711	-0-	-22263	-0-	552 1	6805 3	Y	765	705 1		120
							11512 5	842 9					
09		37650 X	-0-	-0-	-37650	-0-	443 1		Y	685	729 1		76
-----													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10084	- 14551	
04		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	896 1	6029 3	Y	1191	1125 1		163
							10078 5	1310 9					
05		22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	627 1	6827 3	Y	1280	1307 1		136
							13407 5	1408 9					
06		43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	15712 3	26721 5	Y	1095	1154 1		77
							1205 9						
07		38105 X	38105	-0-	-0-	-0-	1018 1	13310 3	Y	1037	1031 1		83
							22636 5	1141 9					
08		39765 X	39765	-0-	-0-	-0-	1101 1	13939 3	Y	1073	988 1		168
							23545 5	1180 9					
09		21540 X	19145	-0-	-2395	-0-	1053 1	17021 2	Y	974	1035 1		107
							1071 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	38177 X	38177	-0-	-0-	-0-	1863	1	13138	3	Y	1101	1039	1	151
						21965	5	1211	9					
05	34472 X	34120	-0-	-352	-0-	1067	1	10702	3	Y	898	942	1	107
						113	4	21250	5					
06	36554 X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1	59
						1030	9							
07	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1	48
						15574	5	828	9					
08	44132 X	44132	-0-	-0-	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1	259
						26192	5	1219	9					
09	33360 X	17063	-0-	-16297	-0-	1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1	121
						1489	9							
-----														
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850				
04	0 W	45831	-0-	45831	1012772	2183	1	15769	3	Y	1338	1237	1	193
						26407	5	1472	9					
05	0 W	48911	-0-	48911	1061683	1381	1	15109	3	Y	1260	1321	1	132
						1585	4	29450	5					
06	0 W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1	107
						32248	5	1561	9					
07	0 W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1	75
						124	4	31281	5					
08	1218080 X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1	182
						30512	5	1156	9					
09	47340 X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1	100
						1085	9							
-----														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	276	260	1	38
05	0 W	458	-0-	458	223242	42	4	416	9	Y	378	373	1	43
06	0 W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	313	334	1	22
07	0 W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	302	298	1	26
08	0 W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	306	310	1	22
09	0 W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	-0-	22	1	-0-
-----														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-			-0-
-----														
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695				
04	0 W	12159	-0-	12159	401906	467	1	3936	3	N	1010	963	1	138
						6645	5	1111	9					
05	0 W	19261	-0-	19261	421167	529	1	5908	3	N	1081	1104	1	115
						11635	5	1189	9					
06	0 W	17724	-0-	17724	438891	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1	77
						1153	9							
07	0 W	21407	-0-	21407	460298	615	1	7230	3	N	859	884	1	52
						12617	5	945	9					
08	0 W	18079	-0-	18079	478377	504	1	6206	3	N	675	621	1	106
						509	4	10117	5					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	478377	315	1			N	594	633	1	67

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265								
A CLASSIC DASH 18				WELL #:	1H	RRCID ->	290936	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 W	53319	-0-	53319	1132366	51 1	157 3	N	6484	6702	1		310
						45675 4	304 5						
05	0 W	67546	-0-	67546	1199912	136 1	991 3	N	8329	8108	1		531
						57174 4	83 5						
06	0 W	63325	-0-	63325	1263237	70 1	318 3	N	6667	6784	1		414
						55603 4	7334 9						
07	0 W	56498	-0-	56498	1319735	143 1	752 3	N	4694	4662	1		446
						49790 4	650 5						
08	0 W	35919	-0-	35919	1355654	84 1	142 3	N	3311	3547	1		210
						32051 4	3642 9						
09	0 W	40792	-0-	40792	1396446	40 1	77 2	N	2982	2623	1		569
						3280 9							
-----													
AFFIRMED 6				WELL #:	5H	RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247
04	0 W	50978	-0-	50978	1113658	1063 1	22074 3	Y	3798	3812	1		168
						23663 5	4178 9						
05	0 W	47230	-0-	47230	1160888	636 1	17784 3	Y	3906	3784	1		290
						24513 5	4297 9						
06	0 W	43854	-0-	43854	1204742	704 1	16293 3	Y	3300	3342	1		248
						23227 5	3630 9						
07	0 W	45258	-0-	45258	1250000	741 1	16953 3	Y	3567	3688	1		127
						555 4	23085 5						
08	0 W	47660	-0-	47660	1297660	442 1	18126 3	Y	3951	3949	1		129
						24746 5	4346 9						
09	0 W	22841	-0-	22841	1320501	316 1	18001 2	Y	4102	3961	1		270
						4512 9							
-----													
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147
*04	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	193 1	128 3	N	689	679	1		226
						177 4	20166 5						
*05	22242 X	22242	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	613	619	1		220
						391 4	21104 5						
*06	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	152 1	924 3	N	505	521	1		204
						209 4	19269 5						
*07	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	504	544	1		164
						184 4	22694 5						
*08	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	16937 5	506 9	N	460	451	1		173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	462	1		168
-----													
OMAHA 11				WELL #:	1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL DEPTH	10142	PERF.10215	- 17017
*04	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	14113 3	3776 5	N	1839	1857	1	2 8	34
						2023 9							
*05	43946 X	43946	-0-	-0-	-0-	1436 1	16712 3	N	2008	2021	1		21
						23589 5	2209 9						
*06	43137 X	43137	-0-	-0-	-0-	1534 1	15385 3	N	2042	1926	1		137
						14 4	23958 5						
*07	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	1276 1	12221 3	N	1731	1828	1		40
						24877 5	1904 9						
*08	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	736 1	8508 3	N	1952	1957	1		35
						27641 5	2147 9						
09	19110 X	15942	-0-	-3168	-0-	1085 1	12625 2	N	2029	2006	1		58
						2232 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
SIR BARTON 24		WELL #: 1H		RRCID -> 290965		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	46950 X	35025	-0-	-11925	-0-	1175 1	5096 3	27101 5	1653 9	N	1503	1521 1				165
*05	48515 X	37197	-0-	-11318	-0-	1074 1	6952 3	52 4	27535 5	N	1440	1475 1	7 8			123
*06	46950 X	34132	-0-	-12818	-0-	1185 1	5730 3	25852 5	1365 9	N	1241	1287 1				77
*07	48515 X	33940	-0-	-14575	-0-	1070 1	4734 3	26743 5	1393 9	N	1266	1191 1	3 8			149
*08	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	1907 1	3774 3	26402 5	1311 9	N	1192	1235 1				106
*09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1641 1	1743 2	1194 9		N	1085	1073 1				118
-----																
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295						
*04	36150 X	25509	-0-	-10641	-0-	120 1	668 3	24525 4	196 9	N	178	148 1				279
*05	37355 X	28694	-0-	-8661	-0-	62 1	429 3	27694 4	509 9	N	463	468 1				274
*06	36150 X	24058	-0-	-12092	-0-	6 1	26 3	23623 4	403 9	N	366	378 1				262
*07	37355 X	26027	-0-	-11328	-0-	11 1	45 3	25578 4	393 9	N	357	414 1				205
*08	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	20 1	36 3	24862 4	383 9	N	348	342 1				211
*09	25035 X	25035	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	378 9		N	344	348 1				207
-----																
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491						
*04	46980 X	49	-0-	-46931	-0-	49 3				N	-0-					23
*05	48546 X	60	-0-	-48486	-0-	60 3				N	-0-					23
*06	46980 X	4	-0-	-46976	-0-	4 3				N	-0-					23
*07	48546 X	3	-0-	-48543	-0-	2 3	1 9			N	1	1 1				23
*08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3			N	-0-					23
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2			N	-0-					23
-----																
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409						
*04	59259 X	59259	-0-	-0-	-0-	2961 1	13519 3	40049 5	2730 9	N	2482	2446 1				377
*05	61194 X	56857	-0-	-4337	-0-	2506 1	16558 3	17 4	35374 5	N	2184	2203 1				358
*06	59220 X	54969	-0-	-4251	-0-	3117 1	14804 3	34955 5	2093 9	N	1903	1960 1				301
*07	61194 X	46163	-0-	-15031	-0-	1895 1	8276 3	33826 5	2166 9	N	1969	2008 1				262
*08	44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	3081 1	5872 3	33459 5	1887 9	N	1715	1681 1				296
*09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	2402 1	3045 2	1885 9		N	1714	1734 1				276



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265										
RUNAWAY GHOST 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		196 X	196	-0-	-0-	196 3		-0-			31	
*05		25273 X	25273	-0-	-0-	34 1	215 3	370	129 1		272	
						24485 4	132 5					
*06		49766 X	49766	-0-	-0-	886 1	4057 3	1749	1806 1		215	
						24355 4	18544 5					
*07		53865 X	53865	-0-	-0-	1555 1	7020 3	2401	2423 1		193	
						1484 4	41165 5					
*08		60802 X	60802	-0-	-0-	3141 1	6248 3	2760	2344 1		609	
						19858 4	28519 5					
*09		8821 X	8821	-0-	-0-	1635 1	3031 2	2078	2453 1		234	
						2286 9						
-----												
COPPERHEAD 23		WELL #:		4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9788	- 17555
*04		50760 X	8260	-0-	-42500	134 1	449 3	1119	1087 1	19 8	85	
						5855 4	591 5					
*05		52452 X	9082	-0-	-43370	29 1	214 3	1213	1105 1		193	
						7505 4	1334 9					
*06		50760 X	6684	-0-	-44076	56 1	248 3	941	1102 1		32	
						5249 4	96 5					
*07		52452 X	5457	-0-	-46995	18 1	99 3	602	584 1		50	
						4668 4	10 5					
*08		52452 X	6181	-0-	-46271	24 1	47 3	706	666 1		90	
						5333 4	777 9					
*09		7054 X	7054	-0-	-0-	81 1	25 2	788	796 1		82	
						867 9						
-----												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681
*04		55080 X	17132	-0-	-37948	259 1	758 3	801	783 1	6 8	298	
						15234 5	881 9					
*05		56916 X	25344	-0-	-31572	293 1	1864 3	721	715 1	13 8	291	
						144 4	22250 5					
*06		55080 X	23808	-0-	-31272	185 1	948 3	599	617 1		273	
						106 4	21910 5					
*07		56916 X	23544	-0-	-33372	27 1	145 3	570	626 1		217	
						36 4	22709 5					
*08		56916 X	22949	-0-	-33967	90 1	179 3	533	523 1		227	
						22094 5	586 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT			227	
-----												
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004
04		0 W	53189	-0-	53189	1958 1	8857 3	1144	1124 1		310	
						41116 5	1258 9					
05		0 W	55576	-0-	55576	1639 1	10356 3	1066	1077 1		299	
						145 4	42263 5					
06		0 W	53358	-0-	53358	2575 1	12225 3	885	912 1		272	
						241 4	37343 5					
07		0 W	53334	-0-	53334	2877 1	12325 3	889	938 1		223	
						83 4	37071 5					
08		0 W	52095	-0-	52095	4951 1	9628 3	798	782 1		239	
						36638 5	878 9					
09		0 W	15517	-0-	15517	4272 1	5456 2	784	794 1		229	
						862 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10150	-	14870
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
04	14B2 EXT	16936	-0-	16936	351125	11275	3	3479	5	N	1984	1961	1	3 8 91
05	14B2 EXT	36301	-0-	36301	387426	2182	9	1235	1	N	2041	2015	1	13 8 104
06	423999 X	36573	-0-	-387426	-0-	19204	5	1451	1	N	1632	1546	1	190
07	115351 X	36109	-0-	-79242	-0-	19475	5	1397	1	N	1365	1441	1	114
08	115351 X	9256	-0-	-106095	-0-	1124	4	1124	4	N	344	458	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	807	4	N	-0-			-0-
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.10599	-	14915
04	14B2 EXT	15716	-0-	15716	300896	10954	3	1657	9	Y	1506	1492	1	69
05	14B2 EXT	34915	-0-	34915	335811	1049	1	19276	5	Y	1721	1688	1	102
06	371668 X	35857	-0-	-335811	-0-	1227	1	20718	5	Y	1143	1129	1	116
07	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	1573	1	24607	5	Y	1115	1134	1	97
08	32612 X	10349	-0-	-22263	-0-	202	1	7767	5	Y	295	392	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10272	-	14867
04	14B2 EXT	13647	-0-	13647	391033	868	1	851	9	Y	774	790	1	20
05	14B2 EXT	14862	-0-	14862	405895	2051	1	575	9	Y	523	512	1	31
06	418326 X	12431	-0-	-405895	-0-	1662	1	866	9	Y	787	730	1	88
07	27931 X	5	-0-	-27926	-0-	1	3			Y	4	92	1	-0-
08	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10127	PERF. 9928	-	18595
04	37890 X	23905	-0-	-13985	-0-	151	1	21445	4	N	67	75	1	3 8 33
05	39153 X	9085	-0-	-30068	-0-	77	1	8476	4	N	4	18	1	19
06	37890 X	72	-0-	-37818	-0-	13	1	1	9	N	-0-			19
07	39153 X	61	-0-	-39092	-0-	11	1			N	1	5	1	15
08	39153 X	19866	-0-	-19287	-0-	24	1	150	4	N	7	7	1	15
*09	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			15



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	10145	- 17462	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	25327	-0-	25327	631468	10	1	60	3	N	-0-		57	
						25257	4							
05	0 W	617	-0-	617	632085	79	1	538	3	N	-0-		57	
06	0 W	30	-0-	30	632115	5	1	25	3	N	-0-		57	
07	0 W	2	-0-	2	632117	2	3			N	-0-		57	
08	0 W	6823	-0-	6823	638940	19	1	6804	3	N	-0-		42	
*09	638952 X	12	-0-	-638940	-0-	4	1	4	2	N	-0-		42	

WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10491	- 16908	
04	0 W	57831	-0-	57831	964989	2346	1	10939	3	Y	2751	2706	1	323
						41520	5	3026	9					
05	0 W	57132	-0-	57132	1022121	1811	1	11703	3	Y	2670	2754	1	239
						40681	5	2937	9					
06	0 W	48872	-0-	48872	1070993	1976	1	9426	3	Y	2302	2404	1	137
						34938	5	2532	9					
07	0 W	36215	-0-	36215	1107208	750	1	3370	3	Y	2230	2101	1	266
						29642	5	2453	9					
08	0 W	37940	-0-	37940	1145148	1584	1	3110	3	Y	2043	2129	1	180
						30999	5	2247	9					
*09	1149407 X	4259	-0-	-1145148	-0-	566	1	966	2	Y	1887	1844	1	223
						2076	9							

WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	10250	- 15308	
*04	56040 X	43914	-0-	-12126	-0-	2231	1	10450	3	N	2575	2524	1	3 8 299
						28400	5	2833	9					
*05	57908 X	43813	-0-	-14095	-0-	1844	1	11869	3	N	2512	2573	1	15 8 223
						27337	5	2763	9					
*06	56040 X	41178	-0-	-14862	-0-	2100	1	9982	3	N	2302	2378	1	1 8 146
						26564	5	2532	9					
*07	57908 X	40887	-0-	-17021	-0-	1903	1	8266	3	N	2391	2254	1	283
						28088	5	2630	9					
*08	57908 X	39508	-0-	-18400	-0-	3251	1	6382	3	N	2236	2320	1	199
						27415	5	2460	9					
*09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	2632	1	3336	2	N	2072	2032	1	239
						2279	9							

MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511		WELL #:		1	RRCID ->	276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	9820	- 9905
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2021

PHANTOM (WOLFECAMP)		//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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		51102 X	51102	-0-	-0-	-0-	2401 1	17312 3	Y	2171	2048 1	2 8	297
							29001 5	2388 9					
05		59897 X	59897	-0-	-0-	-0-	1722 1	19010 3	Y	1919	2037 1		179
							37054 5	2111 9					
06		58266 X	58266	-0-	-0-	-0-	20910 3	35552 5	Y	1640	1700 1		119
							1804 9						
07		58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	1684 1	20272 3	Y	1410	1405 1		124
							63 4	34822 5					
08		62248 X	54731	-0-	-7517	-0-	1484 1	18777 3	Y	1746	1592 1		278
							1122 4	31427 5					
09		57960 X	24065	-0-	-33895	-0-	1274 1	21095 2	Y	1542	1659 1		161
							1696 9						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115			
04		58161 X	58161	-0-	-0-	-0-	1060 1	53324 2	N	3434	3356 0		402
							3777 9						
05		25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	1727 1	21877 2	N	1926	2077 0		251
							2119 9						
06		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	2034 1	11284 2	N	1120	1332 0		39
							1232 9						
07		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	1370 1	13437 2	N	1116	1102 0		53
							1228 9						
08		41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	2416 1	36223 2	N	2511	2438 0		126
							2762 9						
*09		34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	2245 1	29950 2	N	1865	1869 0		122
							2052 9						

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL		WELL #: W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443			
04		10495 X	9285	-0-	-1210	-0-	5 1	8983 2	N	270	339 1		401
							297 9						
05		41979 X	41979	-0-	-0-	-0-	30 1	39091 2	N	2598	2445 1		554
							2858 9						
06		41872 X	41872	-0-	-0-	-0-	29 1	40269 2	N	1431	1372 1		613
							1574 9						
07		45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	31 1	43561 2	N	1623	1692 1		544
							1785 9						
08		47280 X	47280	-0-	-0-	-0-	31 1	45589 2	N	1509	1334 1		719
							1660 9						
*09		44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	29 1	42550 2	N	1503	1523 1		699
							1653 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	48184 X	48184	-0-	-0-	-0-	1175 1	42603 2	Y	4005	4153 0	1084		
05	50536 X	50536	-0-	-0-	-0-	1149 1	44715 2	Y	4247	4033 0	1298		
06	49275 X	49275	-0-	-0-	-0-	1165 1	43920 2	Y	3809	3580 0	1527		
07	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	1233 1	49821 2	Y	3979	4005 0	1501		
08	41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	1294 1	36226 2	Y	3774	3959 0	1316		
*09	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	1002 1	27669 2	Y	3150	3292 0	1174		
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020	
04	28709 X	28709	-0-	-0-	-0-	789 1	22355 2	N	5059	5500 1	1247		
05	30220 X	30220	-0-	-0-	-0-	5565 9	1087 1	N	5205	5620 1	832		
06	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	5726 9	1031 1	N	4001	4246 1	587		
07	23529 X	16633	-0-	-6896	-0-	4401 9	563 1	N	3127	3011 1	703		
08	32931 X	32931	-0-	-0-	-0-	3440 9	1095 1	N	5559	5134 1	1128		
*09	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	6115 9	1023 1	N	4316	4619 1	825		
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: W102AP		RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214	
04	36540 X	25378	-0-	-11162	-0-	90 1	19566 2	N	5202	5180 0	126		
05	37758 X	32226	-0-	-5532	-0-	5722 9	212 1	N	5858	5890 0	94		
06	32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	6444 9	474 1	N	5132	5088 0	138		
07	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	5645 9	379 1	N	5757	5730 0	165		
08	39997 X	39997	-0-	-0-	-0-	6333 9	369 1	N	6937	6845 0	257		
09	32880 X	19345	-0-	-13535	-0-	7631 9	201 1	N	3530	3613 0	174		
						3883 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	840	1	24206	2	N	1444	1436	0	50
							1588	9							
05		25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947	0	46
							2137	9							
06		26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402	0	81
							2681	9							
07		28676 X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029	0	102
							3355	9							
08		26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559	0	72
							1682	9							
*09		22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287	0	64
							1407	9							
-----															
TXL 48		WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442					
04		14970 X	8553	-0-	-6417	-0-	1021	1	5463	2	N	1881	1808	1	1008
							2069	9							
05		15469 X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1	279
							2441	9							
06		14970 X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1	502
							2045	9							
07		8835 X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1	378
08		18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1	463
							2521	9							
09		14610 X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1	758
							1942	9							
-----															
ZUMA 3		WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025					
04		52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	1291	1	46626	2	N	3855	3756	0	1057
							4241	9							
05		36376 X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0	1272
							3229	9							
06		46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0	1298
							4204	9							
07		46264 X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0	1147
							4373	9							
08		46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	1255	1	41476	2	N	3758	3927	0	978
							4134	9							
*09		46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	1266	1	41252	2	N	3874	3483	0	1369
							4261	9							
-----															
ZUMA 3		WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	26910 X	11354	-0-	-15556	-0-	906	1	6976	2	Y	3156	3211	0	229
						3472	9							
05	27714 X	17443	-0-	-10271	-0-	1102	1	12506	2	Y	3486	3509	0	206
						3835	9							
06	26820 X	17471	-0-	-9349	-0-	984	1	12639	2	Y	3498	3431	0	273
						3848	9							
07	15717 X	13903	-0-	-1814	-0-	788	1	10296	2	Y	2563	2721	0	115
						2819	9							
08	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	1039	1	15686	2	Y	3853	3681	0	287
						4238	9							
*09	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	1192	1	16953	2	Y	4528	4521	0	294
						4981	9							
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807				
04	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	994	1	19100	2	N	4313	4238	0	144
						4744	9							
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	956	1	18283	2	N	5302	5272	0	174
						5832	9							
06	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	971	1	18428	2	N	4620	4637	0	157
						5082	9							
07	25668 X	15184	-0-	-10484	-0-	726	1	11294	2	N	2876	2971	0	62
						3164	9							
08	25668 X	20430	-0-	-5238	-0-	995	1	14560	2	N	4432	4418	0	76
						4875	9							
09	24840 X	17195	-0-	-7645	-0-	949	1	11332	2	N	4467	4278	0	265
						4914	9							
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692				
04	34305 X	34305	-0-	-0-	-0-	806	1	25927	2	N	6884	6736	0	231
						7572	9							
05	30331 X	30331	-0-	-0-	-0-	895	1	22921	2	N	5923	5959	0	195
						6515	9							
06	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	848	1	25973	2	N	5665	5667	0	193
						6232	9							
07	27094 X	21960	-0-	-5134	-0-	660	1	17141	2	N	3781	3893	0	81
						4159	9							
08	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	926	1	21976	2	N	5507	5494	0	94
						6058	9							
09	26220 X	26029	-0-	-191	-0-	882	1	19044	2	N	5548	5313	0	329
						6103	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230				
04	443459 X	115729	-0-	-327730	-0-	30	1	92302	2	N	21270	21226	0	516
						23397	9							
05	113553 X	94139	-0-	-19414	-0-	27	1	74717	2	N	17632	17867	0	281
						19395	9							
06	109890 X	94813	-0-	-15077	-0-	27	1	76512	2	N	16613	16447	0	447
						18274	9							
07	113553 X	91828	-0-	-21725	-0-	104	1	72137	2	N	17806	17744	0	509
						19587	9							
08	113553 X	82535	-0-	-31018	-0-	186	1	64620	2	N	16117	16030	0	596
						17729	9							
09	109890 X	38231	-0-	-71659	-0-	187	1	30047	2	N	7270	7508	0	358
						7997	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10267		PERF.10260 - 20349					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	682040 X	185845	-0-	-496195	-0-	29 37560	1 9	148256	2	N	34145	34015	0		830
05	164858 X	154128	-0-	-10730	-0-	27 31006	1 9	123095	2	N	28187	28567	0		450
06	159540 X	93588	-0-	-65952	-0-	21 21194	1 9	72373	2	N	19267	19198	0		519
07	164858 X	133086	-0-	-31772	-0-	338 29533	1 9	103215	2	N	26848	26599	0		768
08	164858 X	120175	-0-	-44683	-0-	359 25444	1 9	94372	2	N	23131	23043	0		856
09	159540 X	96945	-0-	-62595	-0-	379 19463	1 9	77103	2	N	17694	17678	0		872
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020		TOTAL DEPTH 10925		PERF.11028 - 15713					
04	75060 X	62883	-0-	-12177	-0-	697 14502	1 9	47684	2	N	13184	13139	0		442
05	77562 X	45797	-0-	-31765	-0-	674 10000	1 9	35123	2	N	9091	9234	0		299
06	75060 X	35852	-0-	-39208	-0-	579 8237	1 9	27036	2	N	7488	7532	0		255
07	70990 X	39301	-0-	-31689	-0-	630 8337	1 9	30334	2	N	7579	7671	0		163
08	70990 X	56200	-0-	-14790	-0-	907 12290	1 9	43003	2	N	11173	11144	0		192
09	62880 X	52177	-0-	-10703	-0-	878 11120	1 9	40179	2	N	10109	9702	0		599
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10106 - 20357					
04	484708 X	132549	-0-	-352159	-0-	29 28708	1 9	103812	2	N	26098	26002	0		634
05	117893 X	109660	-0-	-8233	-0-	27 23223	1 9	86410	2	N	21112	21409	0		337
06	114090 X	100121	-0-	-13969	-0-	27 18996	1 9	81098	2	N	17269	17141	0		465
07	117893 X	98235	-0-	-19658	-0-	300 19217	1 9	78718	2	N	17470	17435	0		500
08	117893 X	89691	-0-	-28202	-0-	365 19078	1 9	70248	2	N	17344	17202	0		642
09	114090 X	86439	-0-	-27651	-0-	380 18311	1 9	67748	2	N	16646	16467	0		821
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11031 - 15922					
04	66810 X	59113	-0-	-7697	-0-	1090 19350	1 9	38673	2	N	17591	17675	0		589
05	69037 X	53239	-0-	-15798	-0-	944 14348	1 9	37947	2	N	13044	13204	0		429
06	66810 X	49504	-0-	-17306	-0-	1086 15289	1 9	33129	2	N	13899	13855	0		473
07	69037 X	33991	-0-	-35046	-0-	732 11623	1 9	21636	2	N	10566	10812	0		227
08	69037 X	47788	-0-	-21249	-0-	1004 14141	1 9	32643	2	N	12855	12862	0		220
09	59100 X	39484	-0-	-19616	-0-	982 9952	1 9	28550	2	N	9047	8731	0		536

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
OXY USA INC.				630591										
RUSSELL, F D				WELL #:	1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11325	- 15698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON SOUTHEAST				WELL #:	N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11101	- 21195	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE HOOPER				WELL #:	1H	RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11524	- 14814	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE HOOPER				WELL #:	2H	RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11372	- 15949	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORLEY NORTHWEST				WELL #:	11H	RRCID ->	291497	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10845	- 20033	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PDC PERMIAN, INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.10547	- 20368
04	29190 X	17795	-0-	-11395	-0-		24 1	14767 2	Y	2283	2333 0	1 8	239
							493 4	2511 9					
05	26567 X	16490	-0-	-10077	-0-		22 1	13599 2	Y	2109	2221 0		127
							549 4	2320 9					
06	28320 X	15116	-0-	-13204	-0-		13027 2	229 4	Y	1691	1633 0	2 8	183
							1860 9						
07	29264 X	16700	-0-	-12564	-0-		36 1	14062 2	Y	2091	1952 0	1 8	321
							302 4	2300 9					
08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-		17862 2	718 4	Y	2866	2807 0	10 8	370
							3153 9						
*09	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-		259 1	22544 2	Y	3003	2921 0		452
							3303 9						





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	4830 X	1086	-0-	-3744	3H RRCID -> 283333	31 1	656 2	Y	363	368 0	9963	PERF.16537	- 17722	335
05	4991 X	3669	-0-	-1322		399 9	373 9	Y	339	367 1				307
06	9652 X	9652	-0-	-0-		3296 2	8733 2	Y	335	357 1				285
07	3422 X	3422	-0-	-0-		550 1	2839 2	Y	277	339 1				223
08	3658 X	1732	-0-	-1926		369 9	305 9		219					442
09	9660 X	1364	-0-	-8296		274 1	1406 2	Y	225	341 1				326
-----														
RON 56-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283356	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL DEPTH 10421	PERF.10691	- 14743				
04	51480 X	41721	-0-	-9759		1865 1	38986 2	N	370	362 1	5 8			192
05	50034 X	47238	-0-	-2796		463 4	407 9		298	186 1	2 8			302
06	48420 X	44625	-0-	-3795		46861 2	49 4	N	280	358 1				224
07	48422 X	44633	-0-	-3789		328 9	41545 2	N	325	169 1	2 8			378
08	48422 X	40892	-0-	-7530		2615 1	308 9		256	360 1				274
09	45720 X	39584	-0-	-6136		157 4	40292 2	N	460	362 1				372
-----														
WINCHESTER 57-10				WELL #:	1H	RRCID -> 283358	COMPL. DATE 12/04/2013	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10461	- 14679				
04	13027 X	13027	-0-	-0-		531 1	11108 2	N	1262	1258 1	2 8			357
05	12512 X	12512	-0-	-0-		1388 9	1377 9	N	1252	1244 1	1 8			364
06	13873 X	13873	-0-	-0-		11135 2	11856 2	N	1155	1403 1				116
07	14625 X	14625	-0-	-0-		746 1	12018 2	N	1314	868 1	1 8			561
08	17456 X	17456	-0-	-0-		1271 9	1445 9		1331	1586 1				306
*09	18283 X	18283	-0-	-0-		1162 1	897 1	N	1315	1077 1				544
-----														
QUINN 6				WELL #:	1H	RRCID -> 283361	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10972	- 14455				
04	6600 X	6554	-0-	-46		6 1	6252 2	N	268	175 1				359
05	6843 X	6843	-0-	-0-		1 4	295 9		272	363 1				268
06	7740 X	6889	-0-	-851		6544 2	299 9	N	230	349 1				149
07	7998 X	7202	-0-	-796		6636 2	253 9	N	258	172 1	4 8			231
08	7998 X	6958	-0-	-1040		6918 2	284 9	N	248	348 1	1 8			130
09	6900 X	6603	-0-	-297		6685 2	273 9	N	234	190 1				174
-----														
TISDALE UNIT 56-8				WELL #:	1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10122	PERF.10500	- 13852				
04	11190 X	7832	-0-	-3358		332 1	6942 2	N	333	368 1	1 8			344
05	10912 X	9629	-0-	-1283		192 4	366 9		519	551 1				312
06	10560 X	8182	-0-	-2378		9049 2	9 4	N	347	351 1				308
07	8494 X	7738	-0-	-756		571 9	7276 2	N	320	173 1				455
08	9641 X	9429	-0-	-212		458 1	382 9		416	523 1				348
*09	10133 X	10133	-0-	-0-		66 4	6735 2	N	497	362 1				483

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 9730		PERF.10457		- 17797	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	50550 X	38389	-0-	-12161	-0-	1589 1 73 4	33221 2 3506 9	Y	3187	3063 1	7 8	639	
05	49383 X	24205	-0-	-25178	-0-	21919 2 2171 9	115 4	Y	1974	1830 1	2 8	781	
06	47790 X	18321	-0-	-29469	-0-	929 1 90 4	14760 2 2542 9	Y	2311	2474 1		618	
07	39680 X	7877	-0-	-31803	-0-	612 1 51 4	6332 2 882 9	Y	802	898 1	1 8	521	
08	39680 X	11008	-0-	-28672	-0-	551 1 103 4	9268 2 1086 9	Y	987	1231 1		277	
09	38400 X	12415	-0-	-25985	-0-	11277 2	958 9	Y	871	885 1		263	
LIAM STATE 53-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283408		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 9845		PERF.10193		- 19249	
04	24360 X	18046	-0-	-6314	-0-	792 1 36 4	16556 2 662 9	Y	602	475 1	19 8	293	
05	19685 X	14711	-0-	-4974	-0-	14059 2 651 9	1 4	Y	592	788 1	6 8	91	
06	19050 X	14224	-0-	-4826	-0-	807 1 36 4	12814 2 567 9	Y	515	494 1		112	
07	18693 X	14792	-0-	-3901	-0-	1255 1 552 9	12985 2	Y	502	420 1	10 8	184	
08	15872 X	2755	-0-	-13117	-0-	147 1 9 4	2468 2 131 9	Y	119	230 1		73	
09	15360 X	1535	-0-	-13825	-0-	1487 2	47 9	Y	43	84 1		32	
HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10585		PERF.11009		- 20693	
04	71668 X	71668	-0-	-0-	-0-	236 1 12 4	70247 2 1173 9	N	1066	1070 1	3 8	557	
05	74578 X	74578	-0-	-0-	-0-	73356 2 1219 9	3 4	N	1108	1081 1	1 8	583	
06	70585 X	70585	-0-	-0-	-0-	69335 2 1121 9	129 4	N	1019	1062 1	7 8	533	
07	70845 X	70845	-0-	-0-	-0-	69593 2 1246 9	6 4	N	1133	1038 1	1 8	627	
08	65377 X	65377	-0-	-0-	-0-	64314 2 989 9	74 4	N	899	1204 1	19 8	303	
*09	63033 X	63033	-0-	-0-	-0-	62011 2	1022 9	N	929	901 1		331	
GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10867		- 18369	
04	51510 X	39096	-0-	-12414	-0-	1650 1 363 4	34499 2 2584 9	Y	2349	2420 0	3 8	265	
05	56223 X	56223	-0-	-0-	-0-	53195 2 3018 9	10 4	Y	2744	2760 0	2 8	247	
06	51210 X	40386	-0-	-10824	-0-	2257 1 60 4	35866 2 2203 9	Y	2003	2064 0	5 8	181	
07	52266 X	52266	-0-	-0-	-0-	4326 1 180 4	44753 2 3007 9	Y	2734	2741 0	1 8	173	
08	55025 X	32561	-0-	-22464	-0-	1720 1 2 4	28930 2 1909 9	Y	1735	1769 0		139	
09	53250 X	29202	-0-	-24048	-0-	27308 2	1858 9	Y	1689	1767 0		61	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.				//CONT.//	646832										
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04	8430 X	5578	-0-	-2852	-0-	41 1	3663 2	N	1591	1389 1	1 8	613			
						124 4	1750 9								
05	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	7211 2	140 4	N	3298	3500 1	411				
						3628 9									
06	6960 X	5459	-0-	-1501	-0-	3459 2	151 4	N	1681	1739 1	4 8	349			
						1849 9									
07	7099 X	7048	-0-	-51	-0-	4970 2	47 4	N	1846	1537 1	658				
						2031 9									
08	10974 X	6912	-0-	-4062	-0-	4908 2	31 4	N	1794	2253 1	7 8	192			
						1973 9									
09	10620 X	6481	-0-	-4139	-0-	4638 2	1823 9	N	1657	1630 1	219				
-----															
TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280		
04	7230 X	5756	-0-	-1474	-0-	4867 2	889 9	N	808	708 1	761				
	7471 X	5705	-0-	-1766	-0-	4694 2	6 4	N	914	1043 1	632				
						1005 9									
06	7230 X	5228	-0-	-2002	-0-	4255 2	27 4	N	860	1034 1	1 8	457			
						946 9									
07	5952 X	4045	-0-	-1907	-0-	3270 2	1 4	N	704	699 1	462				
						774 9									
08	5952 X	4770	-0-	-1182	-0-	4033 2	8 4	N	663	871 1	5 8	249			
						729 9									
09	5760 X	4742	-0-	-1018	-0-	4064 2	678 9	N	616	513 1	352				
-----															
KENOSHA 4441				WELL #:	1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	10471	PERF.11040	- 20370		
04	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	37093 1	5 4	N	3415	3321 1	2 8	640			
						3757 9									
05	41434 X	41434	-0-	-0-	-0-	37667 2	4 4	N	3421	3645 1	416				
						3763 9									
06	40236 X	40236	-0-	-0-	-0-	36561 2	52 4	N	3294	3322 1	5 8	383			
						3623 9									
07	40021 X	39591	-0-	-430	-0-	35948 2	3643 9	N	3312	2939 1	1 8	755			
08	40021 X	39838	-0-	-183	-0-	36266 2	7 4	N	3241	3506 1	17 8	473			
						3565 9									
09	38730 X	37904	-0-	-826	-0-	34409 2	3494 9	N	3176	3202 1	447				
-----															
LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID ->	283677	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	10195	PERF.10724	- 15104		
04	6810 X	5359	-0-	-1451	-0-	4444 2	915 9	N	832	887 1	1 8	253			
05	7037 X	4778	-0-	-2259	-0-	40 1	4052 2	N	624	699 1	178				
						686 9									
06	7020 X	5339	-0-	-1681	-0-	4798 2	43 4	N	453	357 1	2 8	272			
						498 9									
07	7254 X	3979	-0-	-3275	-0-	3979 2		N	-0-	173 1	99				
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7225 2	3 4	N	518	179 1	9 8	429			
						570 9									
*09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	7 1	5192 2	N	880	1048 1	261				
						968 9									
-----															
HORNET STATE 0607 1U				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283815	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	9876	PERF.10097	- 19823		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: B 1H		RRCID ->	283817	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10661	- 18924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	81510 X	78859	-0-	-2651	-0-	3837	1	70664	2	Y	3828	3728	0	7 8	286
						147	4	4211	9						
05	84227 X	83932	-0-	-295	-0-	374	1	79556	2	Y	3509	3461	0	4 8	330
						142	4	3860	9						
06	81510 X	73217	-0-	-8293	-0-	4479	1	65324	2	Y	2844	2905	0		269
						286	4	3128	9						
07	82894 X	77150	-0-	-5744	-0-	6889	1	66641	2	Y	3146	3230	0	3 8	182
						159	4	3461	9						
08	79422 X	75165	-0-	-4257	-0-	4351	1	67398	2	Y	3062	3005	0		239
						48	4	3368	9						
09	76860 X	74496	-0-	-2364	-0-	181	1	71100	2	Y	2914	2971	0		182
						3205	9								
HELMBING STATE 56-6		WELL #: 1H		RRCID ->	283858	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	10062	PERF.10504	- 14926				
04	29640 X	24329	-0-	-5311	-0-	1031	1	21560	2	Y	1410	1153	1	2 8	592
						187	4	1551	9						
05	28892 X	24734	-0-	-4158	-0-	23108	2	71	4	Y	1414	1636	1	1 8	369
						1555	9								
06	28350 X	23565	-0-	-4785	-0-	1288	1	20461	2	Y	1400	1401	1		368
						276	4	1540	9						
07	29295 X	22843	-0-	-6452	-0-	1860	1	19236	2	Y	1458	1239	1	1 8	586
						143	4	1604	9						
08	29295 X	23114	-0-	-6181	-0-	1193	1	20063	2	Y	1569	1650	1		505
						132	4	1726	9						
09	24330 X	22256	-0-	-2074	-0-	20641	2	1587	9	Y	1443	1422	1		526
GREENWICH SW 3142		WELL #: B 3H		RRCID ->	284297	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10076	- 17619				
04	69930 X	63485	-0-	-6445	-0-	2738	1	57238	2	Y	3190	3173	0	7 8	360
						3509	9								
05	67394 X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4 8	223
06	65220 X	58232	-0-	-6988	-0-	3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0		186
						2257	9								
07	65627 X	52094	-0-	-13533	-0-	4383	1	45339	2	Y	2156	2202	0	4 8	136
						2372	9								
08	63736 X	53303	-0-	-10433	-0-	2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0		173
						2374	9								
09	61680 X	49430	-0-	-12250	-0-	47118	2	2311	9	Y	2101	2198	0		76
GREENWICH NW 3130		WELL #: B 2H		RRCID ->	284317	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10182	- 17864				
04	68730 X	67309	-0-	-1421	-0-	2949	1	61644	2	Y	2469	2467	0	8 8	278
						2716	9								
05	71021 X	66712	-0-	-4309	-0-	63692	2	3020	9	Y	2745	2772	0	4 8	247
06	68730 X	60271	-0-	-8459	-0-	3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0		247
						2992	9								
07	71021 X	57718	-0-	-13303	-0-	4814	1	49801	2	Y	2821	2887	0	3 8	178
						3103	9								
08	57970 X	57970	-0-	-0-	-0-	3078	1	51783	2	Y	2826	2778	0		226
						3109	9								
*09	62009 X	62009	-0-	-0-	-0-	59146	2	2862	9	Y	2602	2734	0		94



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELMBING STATE 56-5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181						
04		26745 X	26745	-0-	-0-	1161 1	24275 2	79 4	1230 9	Y	1118	1010 1	3 8		393
05		28459 X	28459	-0-	-0-	27104 2	76 4	1279 9		Y	1163	1262 1	1 8		293
06		26400 X	23014	-0-	-3386	1304 1	20713 2	129 4	868 9	Y	789	853 1			229
07		27280 X	21635	-0-	-5645	1834 1	18972 2	60 4	769 9	Y	699	697 1	1 8		230
08		28887 X	28887	-0-	-0-	1545 1	25997 2	419 4	926 9	Y	842	811 1			261
*09		26101 X	26101	-0-	-0-	25087 2	749 9			Y	681	722 1			220
		BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589					
04		33623 X	33623	-0-	-0-	52 1	31810 2	6 4	1755 9	Y	1595	1574 0	1 8		167
05		34162 X	30445	-0-	-3717	47 1	28656 2	1742 9		Y	1584	1656 0			95
06		33060 X	25290	-0-	-7770	23722 2	25 4	1543 9		Y	1403	1342 0	4 8		152
07		34162 X	26437	-0-	-7725	63 1	24593 2	1 4	1780 9	Y	1618	1521 0			249
08		36983 X	26766	-0-	-10217	25095 2	1671 9	301 1	26239 2	Y	1519	1559 0	14 8		195
09		33630 X	28181	-0-	-5449	301 1	26239 2	1641 9		Y	1492	1462 0			225
		GREENWICH SW 3142		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376	- 17748					
04		11831 X	11831	-0-	-0-	466 1	9748 2	1617 9		Y	1470	1483 0	9 8		165
05		14506 X	14506	-0-	-0-	12998 2	1508 9	617 1	9805 2	Y	1371	1408 0	5 8		123
06		11662 X	11662	-0-	-0-	617 1	9805 2	13 4	1227 9	Y	1115	1137 0			101
07		9898 X	9898	-0-	-0-	760 1	7862 2	92 4	1184 9	Y	1076	1105 0	4 8		68
08		14508 X	11484	-0-	-3024	580 1	9759 2	2 4	1143 9	Y	1039	1024 0			83
09		14040 X	10302	-0-	-3738	9275 2	1026 9			Y	933	982 0			34
		GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378	- 16032					
04		26310 X	23354	-0-	-2956	21494 2	31 4	1829 9		Y	1663	1553 1			468
05		27187 X	24249	-0-	-2938	22333 2	2 4	1914 9		Y	1740	1965 1			243
06		25650 X	22708	-0-	-2942	20878 2	23 4	1807 9		Y	1643	1728 1			158
07		25668 X	23621	-0-	-2047	21831 2	9 4	1781 9		Y	1619	1394 1	9 8		374
08		22413 X	22359	-0-	-54	20797 2	14 4	1548 9		Y	1407	1547 1	4 8		230
09		21690 X	19672	-0-	-2018	18 1	18341 2	1304 9		Y	1185	1292 1			123

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
			WELL #: A 2H	RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492	- 20543
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
04	43073 X	43073	-0-	-0-	46 1	35854 2	Y	288
					119 4	7054 9		
05	45829 X	45829	-0-	-0-	253 1	38439 2	Y	161
					2 4	7135 9		
06	44767 X	44767	-0-	-0-	2171 1	35748 2	Y	120
					3 4	6845 9		
07	46566 X	46566	-0-	-0-	39690 2	6876 9	Y	293
08	48260 X	48260	-0-	-0-	41427 2	5 4	Y	134
					6828 9			
*09	47346 X	47346	-0-	-0-	154 1	40734 2	Y	125
					6458 9			

KENOSHA 4441			WELL #: B 2H	RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10846	- 20837
04	44460 X	41842	-0-	-2618	46 1	36023 2	Y	230
					146 4	5627 9		
05	46595 X	46595	-0-	-0-	267 1	40495 2	Y	132
					3 4	5830 9		
06	44460 X	41259	-0-	-3201	2055 1	33840 2	Y	92
					70 4	5294 9		
07	44609 X	40535	-0-	-4074	35287 2	5248 9	Y	223
08	40796 X	39982	-0-	-814	34885 2	5 4	Y	99
					5092 9			
09	39480 X	39308	-0-	-172	130 1	34362 2	Y	93
					4816 9			

GAVSTER STATE 32A			WELL #: 2H	RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10768	- 15177
04	34320 X	29082	-0-	-5238	25873 2	2 4	Y	722
					3207 9			
05	33170 X	30483	-0-	-2687	27239 2	3244 9	Y	340
06	29790 X	26671	-0-	-3119	36 1	23898 2	Y	228
					34 4	2703 9		
07	30783 X	27626	-0-	-3157	50 1	24788 2	Y	496
					2 4	2786 9		
08	27187 X	26186	-0-	-1001	27 1	23492 2	Y	437
					1 4	2666 9		
09	26310 X	26120	-0-	-190	16 1	23455 2	Y	558
					2649 9			

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 2H	RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 9989	PERF.10181	- 14781
04	25150 X	25150	-0-	-0-	1082 1	22618 2	Y	282
					2 4	1448 9		
05	22680 X	22680	-0-	-0-	21326 2	1354 9	Y	224
06	21900 X	20403	-0-	-1497	1135 1	18031 2	Y	271
					1 4	1236 9		
07	22630 X	21106	-0-	-1524	1743 1	18034 2	Y	355
					1329 9			
08	25978 X	21448	-0-	-4530	1132 1	19034 2	Y	229
					21 4	1261 9		
09	25140 X	20148	-0-	-4992	18930 2	1212 9	Y	240



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 3H			RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL DEPTH 9810	PERF.10126	- 14739		
04	35075 X	35075	-0-	-0-	1481 1 120 4	30951 2 2523 9	Y	2294 2175 1	5 8 472
05	33294 X	29069	-0-	-4225	26984 2 2057 9	28 4	Y	1870 1962 1	2 8 378
06	32220 X	26634	-0-	-5586	1452 1 38 4	23076 2 2068 9	Y	1880 1791 1	467
07	36239 X	29296	-0-	-6943	2390 1 12 4	24723 2 2171 9	Y	1974 1869 1	2 8 570
08	31279 X	24661	-0-	-6618	1285 1 40 4	21617 2 1719 9	Y	1563 1718 1	415
09	30270 X	29412	-0-	-858	27403 2	1983 9	Y	1803 1826 1	392
LIAM STATE 53-12			WELL #: C 4H	RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10374	- 20381	
04	201725 X	201725	-0-	-0-	9125 1 416 4	190761 2 1423 9	Y	1294 966 1	5 8 634
05	185845 X	164000	-0-	-21845	162696 2 1298 9	6 4	Y	1180 1724 1	2 8 88
06	233722 X	233722	-0-	-0-	13689 1 888 4	217507 2 1638 9	Y	1489 1280 1	297
07	229843 X	229843	-0-	-0-	20131 1 148 4	208246 2 1318 9	Y	1198 1141 1	2 8 352
08	208444 X	79002	-0-	-129442	4374 1 2 4	73574 2 1052 9	Y	956 810 1	498
09	233730 X	113611	-0-	-120119	112591 2	1011 9	Y	919 987 1	430
STINGER 1716			WELL #: B 1H	RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10473	- 18418	
04	91260 X	70054	-0-	-21206	4143 1 117 4	61287 2 4507 9	Y	4097 4142 0	6 8 169
05	91574 X	71768	-0-	-19806	1066 1 120 4	66564 2 4018 9	Y	3653 3674 0	3 8 145
06	77040 X	67872	-0-	-9168	4973 1 411 4	58800 2 3688 9	Y	3353 3328 0	170
07	77624 X	67831	-0-	-9793	6585 1 156 4	57372 2 3718 9	Y	3380 3351 0	2 8 197
08	67239 X	66412	-0-	-827	4921 1 1 4	57931 2 3559 9	Y	3235 3226 0	206
*09	66128 X	66128	-0-	-0-	1646 1 3462 9	60915 2	Y	3147 3224 0	129
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H	RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10007	- 17970	
04	53464 X	53464	-0-	-0-	2418 1 523 4	43767 2 6756 9	Y	6142 6014 0	11 8 459
05	54219 X	52603	-0-	-1616	258 1 189 4	45215 2 6941 9	Y	6310 6170 0	6 8 593
06	52470 X	51002	-0-	-1468	2828 1 1266 4	40356 2 6552 9	Y	5956 5986 0	563
07	54219 X	50830	-0-	-3389	4165 1 666 4	39491 2 6508 9	Y	5916 6133 0	5 8 341
08	48273 X	48273	-0-	-0-	2597 1 356 4	39153 2 6167 9	Y	5606 5510 0	437
*09	45429 X	45429	-0-	-0-	133 1 5748 9	39489 2	Y	5225 5335 0	327

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832									
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	3 1 18 4	23255 2 1308 9	N	1189	1067 1	338
05	24403 X	24403	-0-	-0-	-0-	23153 2 1216 9	34 8	N	1105	1246 1	197
06	21900 X	21664	-0-	-236	-0-	20541 2 1038 9	85 4	N	944	882 1	259
07	25389 X	23805	-0-	-1584	-0-	181 1 4 4	22447 2 1173 9	N	1066	1053 1	266
08	25389 X	16393	-0-	-8996	-0-	158 1 54 4	15383 2 798 9	N	725	854 1	136
09	24570 X	23530	-0-	-1040	-0-	22435 2	1086 9	N	987	906 1	217
-----											
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507		
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	296 1 80 4	3327 2 218 9	Y	198	181 0	14
05	2387 X	891	-0-	-1496	-0-	96 1 4 4	758 2 33 9	Y	30	38 0	2
06	2310 X	763	-0-	-1547	-0-	163 1 21 4	577 2 2 9	Y	2	4 0	-0-
07	2387 X	560	-0-	-1827	-0-	173 1 10 4	362 2 15 9	Y	14	10 0	1
08	4216 X	892	-0-	-3324	-0-	179 1 47 4	637 2 29 9	Y	26	25 0	2
09	3930 X	365	-0-	-3565	-0-	63 1 14 9	287 2	Y	13	14 0	1
-----											
STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019			TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097		
04	53280 X	46719	-0-	-6561	-0-	2557 1 3 4	35866 2 8293 9	Y	7539	7665 0	311
05	55056 X	48440	-0-	-6616	-0-	674 1 219 4	40299 2 7248 9	Y	6589	6633 0	262
06	53280 X	35583	-0-	-17697	-0-	2399 1 188 4	27837 2 5159 9	Y	4690	4714 0	238
07	48763 X	34745	-0-	-14018	-0-	3231 1 106 4	26018 2 5390 9	Y	4900	4850 0	285
08	40641 X	36741	-0-	-3900	-0-	2764 1 1 4	28578 2 5398 9	Y	4907	4880 0	312
*09	46906 X	46906	-0-	-0-	-0-	1372 1 6313 9	39193 2	Y	5739	5816 0	235
-----											
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223		
04	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	21515 2	6238 9	Y	5671	5616 0	155
05	21793 X	15355	-0-	-6438	-0-	11935 2	3420 9	Y	3109	3173 0	91
06	21090 X	9513	-0-	-11577	-0-	8089 2 1173 9	251 4	Y	1066	1130 0	23
07	21793 X	17583	-0-	-4210	-0-	126 1 2923 9	14534 2	Y	2657	2654 0	24
08	24831 X	15454	-0-	-9377	-0-	50 1 51 4	12050 2 3303 9	Y	3003	2991 0	-0-
09	24030 X	14960	-0-	-9070	-0-	58 1 3887 9	11015 2	Y	3534	3502 0	32



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 2H			RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9548	-		22146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	4200 X	355	-0-	-3845	-0-	287 10 9	58 4	Y	9	23 0	7 8	-0-		
05	4154 X	237	-0-	-3917	-0-	122 9 9	106 4	Y	8	2 0	6 8	-0-		
06	4020 X	215	-0-	-3805	-0-	106 96 9	13 4	Y	87	18 0	25 8	44		
07	1922 X	567	-0-	-1355	-0-	305 22 9	240 4	Y	20	53 0	10 8	1		
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	230 23 9	189 4	Y	21	20 0		2		
*09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	200 33 9	199 2	Y	30	30 0		2		
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H			RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10570	-		20643			
04	140070 X	95362	-0-	-44708	-0-	4268 5496 9	85598 2	Y	4996	4984 0	18 8	81		
05	144739 X	99173	-0-	-45566	-0-	93452 2	5721 9	Y	5201	5182 0	8 8	92		
06	102660 X	92966	-0-	-9694	-0-	5181 5464 9	82321 2	Y	4967	4953 0		106		
07	98580 X	91283	-0-	-7297	-0-	7607 5224 9	78452 2	Y	4749	4761 0	3 8	91		
08	92535 X	29408	-0-	-63127	-0-	1764 1 4	25994 2	Y	1499	1551 0		39		
09	89550 X	35328	-0-	-54222	-0-	510 1890 9	32916 2	Y	1718	1716 0		41		
BUCKSKIN STATE 1003 4U		WELL #: A 4H			RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 9881	PERF.10253	-		20373			
04	74460 X	65607	-0-	-8853	-0-	2550 76 4	50405 2	Y	11433	11479 0	16 8	187		
05	77800 X	77800	-0-	-0-	-0-	63827 13956 9	17 4	Y	12687	12644 0	6 8	224		
06	74460 X	69249	-0-	-5211	-0-	3395 52 4	53936 2	Y	10787	10781 0		230		
07	67828 X	44214	-0-	-23614	-0-	3219 71 4	33159 2	Y	7059	7150 0	4 8	135		
08	62093 X	40443	-0-	-21650	-0-	2036 67 4	30827 2	Y	6830	6786 0		179		
09	60090 X	55720	-0-	-4370	-0-	700 9341 9	45679 2	Y	8492	8470 0		201		
WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H			RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10891	-		20886			
04	48415 X	48415	-0-	-0-	-0-	55 5597 9	42763 2	Y	5088	4749 0	3 8	568		
05	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	44849 6309 9	6 4	Y	5735	5845 0	1 8	457		
06	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	44 127 4	37452 2	Y	5105	5165 0	9 8	388		
07	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	31529 5067 9	26 4	Y	4606	4568 0	1 8	425		
08	43462 X	20432	-0-	-23030	-0-	17412 2820 9	200 4	Y	2564	2640 0	16 8	333		
09	42060 X	18979	-0-	-23081	-0-	2820 3 1 2779 9	16192 2	Y	2526	2711 0		148		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//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
-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020 - 20699									
04		32070 X	5470	-0-	-26600	-0-	5 1	4130 2	Y	1212	1351 0	1 8	135				
05		33139 X	434	-0-	-32705	-0-	2 4	1333 9	Y	394	498 0		31				
06		29910 X	899	-0-	-29011	-0-	1 4	433 9	Y	196	208 0	4 8	15				
07		29264 X	9385	-0-	-19879	-0-	683 4	216 9	Y	1485	1363 0		137				
08		28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	7309 2	442 4	Y	3935	3535 0	27 8	510				
*09		38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	1634 9		Y	4326	4583 0		253				
-----																	
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497 - 20498									
04		95250 X	89222	-0-	-6028	-0-	24316 2	148 4	Y	6374	6320 0	71 8	103				
05		98425 X	89836	-0-	-8589	-0-	4329 9		Y	6296	6281 0	7 8	111				
06		95250 X	86315	-0-	-8935	-0-	4759 9		Y	5994	5977 0		128				
07		92163 X	88744	-0-	-3419	-0-	24316 2	148 4	Y	5909	5919 0	5 8	113				
08		100234 X	100234	-0-	-0-	-0-	1634 9		Y	5919	5877 0		155				
*09		90764 X	90764	-0-	-0-	-0-	5752 1	87971 2	Y	5105	5139 0		121				
-----																	
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 10679	PERF.11089 - 21518									
04		25020 X	3008	-0-	-22012	-0-	1039 1	84109 2	Y	399	478 0		11				
05		25854 X	840	-0-	-25014	-0-	214 2	80 4	Y	496	492 0	1 8	14				
06		25020 X	5633	-0-	-19387	-0-	546 9		Y	1007	992 0	8 8	21				
07		25854 X	12615	-0-	-13239	-0-	4355 2	170 4	Y	2283	2282 0	1 8	21				
08		38750 X	15777	-0-	-22973	-0-	1108 9		Y	2701	2690 0	32 8	-0-				
*09		18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	87 1	9970 2	Y	2902	2876 0		26				
-----																	
JAYMAC 56-7				WELL #: 1H	RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10230 - 14392									
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	47 4	2511 9	Y	-0-	-0-		-0-				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	12753 2	Y	-0-	-0-		-0-				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2971 9		Y	-0-	-0-		-0-				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	14946 2	Y	-0-	-0-		-0-				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3192 9		Y	-0-	-0-		-0-				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-				
-----																	
GRIZZLY WEST 77				WELL #: A 3H	RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 10324	PERF.11074 - 15897									
04		11700 X	8352	-0-	-3348	-0-	6203 2	4 4	Y	1950	1886 0	1 8	194				
05		12090 X	7996	-0-	-4094	-0-	2145 9		Y	1845	2016 0		23				
06		9030 X	6723	-0-	-2307	-0-	5888 2	78 4	Y	1372	1373 0	1 8	21				
07		9331 X	7780	-0-	-1551	-0-	2030 9		Y	1502	1498 0		25				
08		5456 X	5000	-0-	-456	-0-	4 1	5204 2	Y	1254	1255 0	4 8	20				
09		5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	6 4	1509 9	Y	799	805 0		14				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	97050 X	89719	-0-	-7331	-0-	95 1 108 4	78376 2 11140 9	Y	10127	10104 0	4 8	239	
05	99014 X	83952	-0-	-15062	-0-	88 1 75 4	73822 2 9967 9	Y	9061	9138 0	1 8	161	
06	90240 X	76272	-0-	-13968	-0-	62 1 207 4	67047 2 8956 9	Y	8142	8115 0	8 8	180	
07	92721 X	71647	-0-	-21074	-0-	67 1 189 4	63152 2 8239 9	Y	7490	7513 0	1 8	156	
08	78337 X	64348	-0-	-13989	-0-	53 1 7 4	56600 2 7688 9	Y	6989	6889 0	21 8	235	
09	75810 X	64394	-0-	-11416	-0-	54 1 7581 9	56741 2	Y	6892	6938 0		189	
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732			
04	58620 X	52347	-0-	-6273	-0-	62 1 66 4	45302 2 6917 9	Y	6288	6264 0	4 8	148	
05	59303 X	49763	-0-	-9540	-0-	59 1 50 4	43002 2 6652 9	Y	6047	6087 0	1 8	107	
06	57060 X	41090	-0-	-15970	-0-	51 1 190 4	35671 2 5178 9	Y	4707	4701 0	9 8	104	
07	54095 X	44535	-0-	-9560	-0-	52 1 174 4	38634 2 5675 9	Y	5159	5155 0	1 8	107	
08	47523 X	42675	-0-	-4848	-0-	39 1 5 4	37190 2 5441 9	Y	4946	4862 0	25 8	166	
09	45990 X	39231	-0-	-6759	-0-	37 1 4913 9	34269 2	Y	4466	4509 0		123	
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430			
04	48870 X	47565	-0-	-1305	-0-	62 1 72 4	42010 2 5421 9	Y	4928	4920 0	2 8	116	
05	50499 X	43885	-0-	-6614	-0-	58 1 50 4	38716 2 5061 9	Y	4601	4635 0		82	
06	48810 X	30466	-0-	-18344	-0-	40 1 147 4	26642 2 3637 9	Y	3306	3310 0	5 8	73	
07	50437 X	27853	-0-	-22584	-0-	37 1 125 4	24002 2 3689 9	Y	3354	3357 0		70	
08	41199 X	34045	-0-	-7154	-0-	34 1 4 4	29904 2 4103 9	Y	3730	3659 0	16 8	125	
09	39870 X	31641	-0-	-8229	-0-	31 1 3765 9	27835 2	Y	3423	3454 0		94	
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743			
04	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	57699 2 8628 9	87 4	Y	7844	7822 0	5 8	185	
05	75020 X	64436	-0-	-10584	-0-	56164 2 8210 9	62 4	Y	7464	7516 0	1 8	132	
06	68550 X	44703	-0-	-23847	-0-	38619 2 5837 9	247 4	Y	5306	5310 0	11 8	117	
07	70835 X	53345	-0-	-17490	-0-	46321 2 6824 9	200 4	Y	6204	6191 0	1 8	129	
08	58900 X	51933	-0-	-6967	-0-	45 1 6 4	45213 2 6669 9	Y	6063	5956 0	32 8	204	
09	57000 X	47668	-0-	-9332	-0-	43 1 5960 9	41651 2	Y	5418	5473 0		149	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			WELL #:	A 5H	RRCID ->	289907	COMPL. DATE	03/05/2020	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10812	-	21244
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	79740 X	67540	-0-	-12200	-0-	68 1	59182 2	8208 9	Y	7462	7446 0	2 8	176
05	77841 X	71280	-0-	-6561	-0-	59 1	63110 2	8059 9	Y	7326	7372 0		130
06	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	70 1	65771 2	7669 9	Y	6972	6942 0	5 8	155
07	69781 X	68323	-0-	-1458	-0-	245 4	60811 2	7228 9	Y	6571	6588 0	1 8	137
08	66185 X	59556	-0-	-6629	-0-	64 1	52954 2	6557 9	Y	5961	5883 0	14 8	201
09	64050 X	55370	-0-	-8680	-0-	220 4	49408 2	5910 9	Y	5373	5426 0		148
-----													
ELKHEAD 4144			WELL #:	S 3H	RRCID ->	289928	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10469	-	20539
04	62490 X	53075	-0-	-9415	-0-	63 1	43781 2	9160 9	Y	8327	8305 0	3 8	196
05	60233 X	52385	-0-	-7848	-0-	71 4	43340 2	8929 9	Y	8117	8168 0	1 8	144
06	56070 X	40599	-0-	-15471	-0-	62 1	33646 2	6766 9	Y	6151	6150 0	9 8	136
07	54839 X	39005	-0-	-15834	-0-	54 4	32051 2	6761 9	Y	6146	6153 0	1 8	128
08	43617 X	42149	-0-	-1468	-0-	42 1	34937 2	7170 9	Y	6518	6403 0	24 8	219
09	42210 X	38848	-0-	-3362	-0-	151 4	32325 2	6478 9	Y	5889	5946 0		162
-----													
TINMAN 8180 5U			WELL #:	B 5H	RRCID ->	290128	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10485	PERF.10427	-	17662
04	34830 X	29198	-0-	-5632	-0-	600 1	24435 2	4012 9	Y	3647	3620 0	2 8	123
05	33635 X	28609	-0-	-5026	-0-	151 4	23418 2	3886 9	Y	3533	3482 0		174
06	28800 X	24120	-0-	-4680	-0-	657 4	20053 2	3510 9	Y	3191	3220 0	5 8	140
07	30163 X	20700	-0-	-9463	-0-	340 1	16730 2	3068 9	Y	2789	2825 0	1 8	103
08	22940 X	14489	-0-	-8451	-0-	217 4	11084 2	2890 9	Y	2627	2562 0	13 8	155
09	22200 X	14111	-0-	-8089	-0-	433 1	10933 2	2856 9	Y	2596	2634 0		117
-----													
TINMAN 8180 4U			WELL #:	A 4H	RRCID ->	290142	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	10159	PERF.10196	-	17559
04	32940 X	21085	-0-	-11855	-0-	1871 1	13431 2	5105 9	Y	4641	4562 0	4 8	232
05	32271 X	18835	-0-	-13436	-0-	678 4	11589 2	4454 9	Y	4049	3973 0	1 8	307
06	28080 X	10385	-0-	-17695	-0-	1575 1	6483 2	2429 9	Y	2208	2324 0	7 8	184
07	21793 X	885	-0-	-20908	-0-	1217 4	13 4	166 9	Y	151	145 0		190
08	17174 X	2029	-0-	-15145	-0-	1114 1	16 4	729 9	Y	663	598 0	12 8	243
09	16620 X	3948	-0-	-12672	-0-	359 4	1333 2	1409 9	Y	1281	1348 0		176



PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832											
TINMAN 8180 6U			WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	53730 X	30794	-0-	-22936	-0-	614 1	25765 2	Y	3960	3935 0	4 8		134	
						59 4	4356 9							
05	52607 X	32500	-0-	-20107	-0-	710 1	26726 2	Y	3981	3918 0	1 8		196	
						685 4	4379 9							
06	42510 X	28319	-0-	-14191	-0-	382 1	23958 2	Y	3420	3456 0	10 8		150	
						217 4	3762 9							
07	38068 X	22811	-0-	-15257	-0-	475 1	18812 2	Y	2779	2826 0	1 8		102	
						467 4	3057 9							
08	27714 X	23061	-0-	-4653	-0-	535 1	19436 2	Y	2635	2558 0	24 8		155	
						191 4	2899 9							
09	26820 X	22713	-0-	-4107	-0-	352 1	19871 2	Y	2163	2221 0			97	
						2379 9								
TINMAN 8180 8U			WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452				
04	40440 X	30139	-0-	-10301	-0-	593 1	24336 2	Y	4599	4563 0	2 8		156	
						151 4	5059 9							
05	41788 X	26692	-0-	-15096	-0-	577 1	20763 2	Y	4243	4190 0			209	
						685 4	4667 9							
06	40440 X	13694	-0-	-26746	-0-	204 1	10209 2	Y	2792	2875 0	4 8		122	
						210 4	3071 9							
07	31155 X	16281	-0-	-14874	-0-	320 1	11945 2	Y	3222	3225 0			119	
						472 4	3544 9							
08	28303 X	21290	-0-	-7013	-0-	456 1	16200 2	Y	4039	3905 0	14 8		239	
						191 4	4443 9							
09	27390 X	19405	-0-	-7985	-0-	274 1	14847 2	Y	3794	3862 0			171	
						4173 9								
BUCKSKIN STATE 1003 6U			WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021			TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BUCKSKIN STATE 1003 8U			WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021			TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BUCKSKIN STATE 1003 5U			WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 03/08/2021			TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832									
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 05/13/2021		TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	427	118 0 15 8 294
						607	4	470	9		
07	SHUT IN	48857	-0-	48857	54507	4621	1	39028	2	4469	4443 0 4 8 316
						292	4	4916	9		
08	SHUT IN	54370	-0-	54370	108877	4384	1	45782	2	3818	3809 0 325
						4	4	4200	9		
09	SHUT IN	47741	-0-	47741	156618	1543	1	42914	2	2935	3061 0 199
						3229	9				

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628				
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 201HL										
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1875	3	145	4	Y	196	208 1 18
						216	9					
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1762	3	174	4	Y	187	179 1 26
						206	9					
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1987	3	161	4	Y	137	140 1 23
						151	9					
07	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1636	3	154	4	Y	67	68 1 22
						74	9					
08	DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	2164	3	151	4	Y	84	78 1 28
						92	9					
09	DLQ G-10	2158	-0-	2158	4565	1944	3	84	9	Y	76	78 1 26

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545				
04	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	11213	3	866	4	Y	2595	2751 1 84
						2855	9					
05	14694 X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	1039	4	Y	2480	2371 1 193
						2728	9					
06	15390 X	11878	-0-	-3512	-0-	8835	3	715	4	Y	2116	2161 1 148
						2328	9					
07	15903 X	10871	-0-	-5032	-0-	7991	3	750	4	Y	1936	1990 1 94
						2130	9					
08	DLQ G-10	13754	-0-	13754	13754	10395	3	723	4	Y	2396	2230 1 260
						2636	9					
09	DLQ G-10	12362	-0-	12362	26116	9326	3	2412	9	Y	2193	2246 1 207

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200				
04	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	19759	3	424	4	Y	4569	4795 1 332
						5026	9					
05	23715 X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	418	4	Y	4744	4678 1 398
						5218	9					
06	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	19056	3	403	4	Y	3504	3446 1 456
						3854	9					
07	23715 X	18515	-0-	-5200	-0-	13817	3	1260	4	Y	3125	2852 1 729
						3438	9					
08	DLQ G-10	22612	-0-	22612	22612	17911	3	474	4	Y	3843	4204 1 368
						4227	9					
09	DLQ G-10	20812	-0-	20812	43424	16891	3	3846	9	Y	3496	3471 1 393

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352															
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2758	3	213	4	Y	367	389	1	51
							404	9							
05		3317 X	3234	-0-	-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1	67
							386	9							
06		3450 X	2225	-0-	-1225	-0-	1807	3	146	4	Y	247	253	1	61
							272	9							
07		3565 X	935	-0-	-2630	-0-	725	3	68	4	Y	129	131	1	59
							142	9							
08	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1249	996	3	69	4	Y	167	155	1	71
							184	9							
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2372	895	3	168	9	Y	153	157	1	67
-----															
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440															
04		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10924	3	844	4	Y	2203	2336	1	81
							2423	9							
05		13981 X	13593	-0-	-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1	174
							2317	9							
06		14610 X	11156	-0-	-3454	-0-	8584	3	695	4	Y	1706	1742	1	138
							1877	9							
07		15097 X	8511	-0-	-6586	-0-	6357	3	596	4	Y	1416	1454	1	100
							1558	9							
08	DLQ	G-10	10952	-0-	10952	10952	8408	3	585	4	Y	1781	1657	1	224
							1959	9							
09	DLQ	G-10	9702	-0-	9702	20654	7421	3	1785	9	Y	1623	1663	1	184
-----															
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426															
04		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	8256	3	638	4	Y	1739	1843	1	73
							1913	9							
05		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1	146
							1827	9							
06		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	8386	3	679	4	Y	1765	1802	1	109
							1942	9							
07		10199 X	8980	-0-	-1219	-0-	6632	3	622	4	Y	1569	1613	1	65
							1726	9							
08	DLQ	G-10	11556	-0-	11556	11556	8772	3	610	4	Y	1976	1839	1	202
							2174	9							
09	DLQ	G-10	10116	-0-	10116	21672	7641	3	1964	9	Y	1785	1828	1	159
-----															
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255															
04		29460 X	24876	-0-	-4584	-0-	22034	3	447	4	Y	2177	2340	1	158
							2395	9							
05		26629 X	23178	-0-	-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1	157
							2053	9							
06		27270 X	26070	-0-	-1200	-0-	22361	3	427	4	Y	2984	2752	1	389
							3282	9							
07		28179 X	21604	-0-	-6575	-0-	17771	3	1431	4	Y	2184	2063	1	510
							2402	9							
08	DLQ	G-10	24689	-0-	24689	24689	21461	3	499	4	Y	2481	2752	1	239
							2729	9							
09	DLQ	G-10	26228	-0-	26228	50917	23673	3	2476	9	Y	2251	2237	1	253
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	9104	3	703	4	Y	1370	1453	1	56
05	11129 X	10838	-0-	-291	-0-	1507	9	8554	3	Y	1310	1252	1	114
06	11610 X	9820	-0-	-1790	-0-	1441	9	7902	3	Y	1162	1186	1	90
07	11997 X	6597	-0-	-5400	-0-	1278	9	5097	3	Y	929	954	1	65
08	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	1022	9	6742	3	Y	1169	1088	1	146
09	DLQ G-10	7640	-0-	7640	16137	1286	9	6057	3	Y	1071	1097	1	120
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434		
04	33840 X	31704	-0-	-2136	-0-	29318	3	2386	9	Y	2169	2096	0	153
05	34968 X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0	132
06	33840 X	31122	-0-	-2718	-0-	2474	9	28520	3	Y	2105	2136	0	101
07	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	2316	9	30958	3	Y	2252	2268	0	85
08	DLQ G-10	32658	-0-	32658	32658	2477	9	30085	3	Y	2338	2319	0	104
09	DLQ G-10	28651	-0-	28651	61309	2572	9	26391	3	Y	2049	1995	0	158
ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020		
04	43230 X	40776	-0-	-2454	-0-	36627	3	4149	9	N	3772	4243	0	173
05	44671 X	39255	-0-	-5416	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0	453
06	43230 X	39206	-0-	-4024	-0-	34797	3	4409	9	N	4008	4097	0	364
07	42129 X	36287	-0-	-5842	-0-	32248	3	4039	9	N	3672	3751	0	285
08	42129 X	35283	-0-	-6846	-0-	31335	3	3948	9	N	3589	3595	0	279
09	40770 X	33224	-0-	-7546	-0-	29472	3	3752	9	N	3411	3333	0	357
UINTA		WELL #: C101H		RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053		
04	50760 X	49708	-0-	-1052	-0-	47563	3	2145	9	Y	1950	2012	0	77
05	54374 X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0	90
06	52620 X	36464	-0-	-16156	-0-	1690	9	34941	3	Y	1332	1384	0	38
07	54374 X	45248	-0-	-9126	-0-	1465	9	43337	3	Y	1654	1611	0	81
08	DLQ G-10	44255	-0-	44255	44255	1819	9	42673	3	Y	1436	1467	0	50
09	DLQ G-10	46133	-0-	46133	90388	1580	9	44111	3	Y	1674	1617	0	107
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920		
04	15840 X	13791	-0-	-2049	-0-	11519	3	2	4	Y	2064	2072	0	28
05	15903 X	12684	-0-	-3219	-0-	2270	9	10111	3	Y	2131	2120	0	39
06	14220 X	11935	-0-	-2285	-0-	2344	9	9454	3	Y	2091	2083	0	47
07	14260 X	11857	-0-	-2403	-0-	2300	9	9678	3	Y	1980	1998	0	29
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	2178	9	9831	3	Y	1990	1984	0	35
09	DLQ G-10	11510	-0-	11510	23548	2189	9	9431	3	Y	1879	1880	0	34

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829																
M	O	ALLOW CODE	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		
04		17190 X	11619	-0-	-5571	-0-		9537	3	14	4	Y	1880	1888	0	50
								2068	9							
05		17763 X	8629	-0-	-9134	-0-		6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0	58
06		17190 X	9749	-0-	-7441	-0-		8039	3	30	4	Y	1527	1536	0	49
								1680	9							
07		17763 X	8639	-0-	-9124	-0-		7125	3	32	4	Y	1347	1358	0	38
								1482	9							
08	DLQ	G-10	19533	-0-	19533	19533		16862	3	23	4	Y	2407	2392	0	53
								2648	9							
09	DLQ	G-10	18062	-0-	18062	37595		15686	3	2331	9	Y	2119	2107	0	65
-----																
LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280																
04		30420 X	29613	-0-	-807	-0-		25018	3	4595	9	Y	4177	4043	0	295
05		30934 X	30934	-0-	-0-	-0-		26075	3	210	4	Y	4226	4272	0	249
								4649	9							
06		29250 X	28544	-0-	-706	-0-		24222	3	252	4	Y	3700	3772	0	177
								4070	9							
07		30597 X	24376	-0-	-6221	-0-		20179	3	391	4	Y	3460	3506	0	131
								3806	9							
08	DLQ	G-10	28557	-0-	28557	28557		24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0	164
09	DLQ	G-10	24538	-0-	24538	53095		20954	3	3578	9	Y	3253	3166	0	251
-----																
BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070																
04		36930 X	28964	-0-	-7966	-0-		26243	3	2721	9	N	2474	2488	0	167
05		38161 X	26840	-0-	-11321	-0-		24178	3	2662	9	N	2420	2300	0	287
06		36210 X	31474	-0-	-4736	-0-		28146	3	2	4	N	3024	2746	0	565
								3326	9							
07		29977 X	24052	-0-	-5925	-0-		21111	3	1	4	N	2673	2856	0	382
								2940	9							
08		29977 X	22467	-0-	-7510	-0-		20501	3	88	4	N	1707	1855	0	234
								1878	9							
09		31470 X	27750	-0-	-3720	-0-		25167	3	2582	9	N	2347	2327	0	254
-----																
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030																
04		39829 X	39829	-0-	-0-	-0-		35095	3	5	4	Y	4299	4317	0	58
								4729	9							
05		34660 X	34660	-0-	-0-	-0-		29689	3	673	4	Y	3907	3887	0	78
								4298	9							
06		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-		26108	3	501	4	Y	3824	3809	0	93
								4206	9							
07		31469 X	31469	-0-	-0-	-0-		27387	3	3	4	Y	3708	3741	0	60
								4079	9							
08	DLQ	G-10	32457	-0-	32457	32457		28247	3	50	4	Y	3782	3770	0	72
								4160	9							
09	DLQ	G-10	31091	-0-	31091	63548		27024	3	4032	9	Y	3665	3667	0	70

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	41880 X	40930	-0-	-950	-0-	38148	3	2782	9	Y	2529	2485	0	207		
05	43276 X	33596	-0-	-9680	-0-	31489	3	6	4	Y	1910	1859	0	258		
06	41880 X	40352	-0-	-1528	-0-	2101	9	37049	3	35	4	Y	2971	3021	0	208
07	42284 X	37536	-0-	-4748	-0-	3268	9	34860	3	2676	9	Y	2433	2490	0	151
08	DLQ G-10	36601	-0-	36601	36601	33906	3	2695	9	Y	2450	2390	0	211		
09	DLQ G-10	31403	-0-	31403	68004	28545	3	2858	9	Y	2598	2521	0	288		
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425						
04	24240 X	23925	-0-	-315	-0-	20875	3	3050	9	Y	2773	2729	0	227		
05	25048 X	15932	-0-	-9116	-0-	14004	3	6	4	Y	1747	1738	0	236		
06	24240 X	14588	-0-	-9652	-0-	1922	9	12214	3	30	4	Y	2131	2218	0	149
07	24738 X	20046	-0-	-4692	-0-	2344	9	17040	3	3006	9	Y	2733	2712	0	170
08	DLQ G-10	14657	-0-	14657	14657	12052	3	2605	9	Y	2368	2334	0	204		
09	DLQ G-10	11648	-0-	11648	26305	10318	3	1330	9	Y	1209	1279	0	134		
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345						
04	23520 X	20973	-0-	-2547	-0-	18001	3	2972	9	Y	2702	2580	0	153		
05	24304 X	15374	-0-	-8930	-0-	12502	3	2872	9	Y	2611	2575	0	189		
06	23520 X	15960	-0-	-7560	-0-	13014	3	23	4	Y	2657	2714	0	132		
07	21669 X	16448	-0-	-5221	-0-	2923	9	13283	3	3165	9	Y	2877	2822	0	187
08	DLQ G-10	15839	-0-	15839	15839	13038	3	11	4	Y	2536	2651	0	72		
09	DLQ G-10	15926	-0-	15926	31765	12983	3	2839	9	Y	2581	2483	0	170		
RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912						
04	56758 X	56758	-0-	-0-	-0-	50722	3	8	4	Y	5480	5503	0	84		
05	56224 X	56224	-0-	-0-	-0-	6028	9	49072	3	1112	4	Y	5491	5463	0	112
06	50569 X	50569	-0-	-0-	-0-	6040	9	43870	3	841	4	Y	5325	5304	0	133
07	50728 X	50728	-0-	-0-	-0-	5858	9	45371	3	5	4	Y	4865	4909	0	89
08	DLQ G-10	52078	-0-	52078	52078	5352	9	46628	3	83	4	Y	4879	4864	0	104
09	DLQ G-10	52369	-0-	52369	104447	5367	9	46891	3	5418	9	Y	4925	4927	0	102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6180 X	5458	-0-	-722	-0-	4930	3	46	4	N	438	594	0		228
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	482	9								
06	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7100	3	846	9	N	769	576	0		421
						7075	3	32	4	N	918	971	0		368
						1010	9								
07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	8893	3	98	4	N	893	773	0		488
						982	9								
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11542	3	180	4	N	1103	1265	0		326
						1213	9								
09	8130 X	6342	-0-	-1788	-0-	5274	3	944	9	N	858	749	0		435
-----															
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645					
04	52121 X	52121	-0-	-0-	-0-	46330	3	7	4	Y	5258	5280	0		101
						5784	9								
05	47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	41788	3	946	4	Y	4450	4427	0		124
						4895	9								
06	41996 X	41996	-0-	-0-	-0-	36612	3	702	4	Y	4256	4240	0		140
						4682	9								
07	43565 X	43565	-0-	-0-	-0-	38975	3	5	4	Y	4168	4205	0		103
						4585	9								
08	DLQ G-10	41109	-0-	41109	41109	36822	3	66	4	Y	3837	3825	0		115
						4221	9								
09	DLQ G-10	44618	-0-	44618	85727	39747	3	4819	9	Y	4381	4383	0		113
-----															
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747					
04	51974 X	51974	-0-	-0-	-0-	46512	3	7	4	Y	4959	4980	0		61
						5455	9								
05	50336 X	50336	-0-	-0-	-0-	44022	3	997	4	Y	4834	4809	0		86
						5317	9								
06	46300 X	46300	-0-	-0-	-0-	40288	3	772	4	Y	4764	4745	0		105
						5240	9								
07	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	40140	3	4	4	Y	4406	4446	0		65
						4847	9								
08	DLQ G-10	44148	-0-	44148	44148	39323	3	70	4	Y	4323	4309	0		79
						4755	9								
09	DLQ G-10	44188	-0-	44188	88336	39242	3	4896	9	Y	4451	4454	0		76
-----															
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956					
04	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	15235	3	2	4	Y	1479	1485	0		9
						1627	9								
05	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	15458	3	350	4	Y	1672	1664	0		17
						1839	9								
06	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	13392	3	257	4	Y	1522	1516	0		23
						1674	9								
07	17422 X	15053	-0-	-2369	-0-	13517	3	1	4	Y	1395	1408	0		10
						1535	9								
08	DLQ G-10	15385	-0-	15385	15385	13796	3	25	4	Y	1422	1417	0		15
						1564	9								
09	DLQ G-10	17082	-0-	17082	32467	15379	3	1683	9	Y	1530	1531	0		14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754								
04	10800 X	9622	-0-	-1178	-0-	7751	3	1	4	Y	1700	1707	0			26
						1870	9									
05	12183 X	12005	-0-	-178	-0-	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0			32
						1398	9									
06	11790 X	10747	-0-	-1043	-0-	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0			37
						1385	9									
07	12183 X	10070	-0-	-2113	-0-	8816	3	1	4	Y	1139	1149	0			27
						1253	9									
08	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	8813	3	16	4	Y	1109	1105	0			31
						1220	9									
09	DLQ G-10	10308	-0-	10308	20357	9042	3	1254	9	Y	1140	1141	0			30
-----																
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954								
04	30870 X	26891	-0-	-3979	-0-	24767	3	35	4	Y	1899	1893	0			50
						2089	9									
05	31899 X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0			47
06	30870 X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0			64
						2166	9									
07	31899 X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0			57
						2204	9									
08	DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0			51
						2573	9									
09	DLQ G-10	23805	-0-	23805	49217	21257	3	2487	9	Y	2261	2243	0			69
-----																
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958								
04	31650 X	21206	-0-	-10444	-0-	18971	3	2235	9	Y	2032	2180	0			75
05	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0			116
06	24810 X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0			121
						1701	9									
07	25637 X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0			146
						1570	9									
08	DLQ G-10	20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0			77
09	DLQ G-10	18926	-0-	18926	39827	17584	3	1342	9	Y	1220	1228	0			69



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
IRON CITY STATE //CONT.// 703352														
WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----														
04		211595 X	211595	-0-	-0-	-0-	205581	3	41	4	Y	5430	5828 0	355
							5973	9						
05		193424 X	193424	-0-	-0-	-0-	187254	3	215	4	Y	5414	4945 0	824
							5955	9						
06		172898 X	172898	-0-	-0-	-0-	167145	3	58	4	Y	5177	5619 0	382
							5695	9						
07		172696 X	172696	-0-	-0-	-0-	167166	3	82	4	Y	4953	4817 0	518
							5448	9						
08		DLQ G-10	159301	-0-	159301	159301	154089	3	20	4	Y	4720	4878 0	360
							5192	9						
09		DLQ G-10	128534	-0-	128534	287835	123386	3	5044	9	Y	4585	4514 0	431
-----														
HARRISON STATE C20														
WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298														
04		21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-		137
05		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-		137
06		20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	-0-		137
07		19065 X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543 0	173
							1737	9						
08		DLQ G-10	12724	-0-	12724	12724	9844	3	11	4	Y	2608	2644 0	137
							2869	9						
09		DLQ G-10	10753	-0-	10753	23477	8191	3	2500	9	Y	2273	2248 0	162
-----														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142														
04		6540 X	835	-0-	-5705	-0-	591	3	244	9	Y	222	266 0	8
05		6541 X	5923	-0-	-618	-0-	4296	3	1627	9	Y	1479	1441 0	46
							7571	3	110	4	Y	2190	2177 0	59
							2409	9						
06		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	7557	3	309	4	Y	2068	2063 0	64
							2275	9						
07		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7265	3	39	4	Y	2060	2066 0	58
							2266	9						
08		DLQ G-10	9570	-0-	9570	9570	2392	3	1857	9	Y	1688	1699 0	47
							13846							
09		DLQ G-10	4276	-0-	4276	13846	2392	3	1857	9	Y	1688	1699 0	47
-----														
QUEEN CITY														
WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670														
04		26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	24803	3	57	4	N	1516	1487 0	337
							1668	9						
05		22785 X	21996	-0-	-789	-0-	20261	3	227	4	N	1371	1396 0	312
							1508	9						
06		24060 X	20459	-0-	-3601	-0-	18807	3	383	4	N	1154	1074 0	392
							1269	9						
07		26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	23608	3	1762	4	N	1368	1414 0	346
							1505	9						
08		24862 X	24759	-0-	-103	-0-	23242	3	191	4	N	1205	1152 0	399
							1326	9						
*09		24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	22308	3	1729	9	N	1572	1700 0	271

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	92623 X	92623	-0-	-0-	-0-	86175	3	6448	9	Y	5862	5957	0		294
05	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0		510
06	90698 X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0		388
						6156	9								
07	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	78256	3	5825	9	Y	5295	5337	0		346
08	DLQ G-10	84835	-0-	84835	84835	78710	3	6125	9	Y	5568	5399	0		515
09	DLQ G-10	78115	-0-	78115	162950	72474	3	5641	9	Y	5128	5141	0		502
-----															
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340					
04	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	11546	3	739	9	N	672	591	0		385
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0		499
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0		435
07	15066 X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0		209
08	15345 X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0		290
09	15060 X	11377	-0-	-3683	-0-	10621	3	756	9	N	687	528	0		449
-----															
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144					
04	26040 X	25606	-0-	-434	-0-	22684	3	2922	9	N	2656	2659	0		286
05	26908 X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0		328
						2741	9								
06	24600 X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0		276
						2596	9								
07	26474 X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0		278
						2089	9								
08	26474 X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0		256
						1467	9								
09	25620 X	22214	-0-	-3406	-0-	19861	3	2178	9	N	1980	1916	0		320
-----															
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760					
04	4020 X	2942	-0-	-1078	-0-	2166	1	203	3	Y	521	475	0		62
						573	9								
05	4154 X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0		33
06	2880 X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0		56
						25	4	300	9						
07	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0		69
						432	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	771	723	0		117
09	DLQ G-10	893	-0-	893	893	861	9			Y	783	785	0		115
-----															
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613					
04	18750 X	18493	-0-	-257	-0-	17106	3	1387	9	N	1261	1262	0		31
05	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0		51
						1301	9								
06	17760 X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0		25
						1268	9								
07	19096 X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0		26
						991	9								
08	19096 X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0		14
						840	9								
09	18480 X	17283	-0-	-1197	-0-	15913	3	1230	9	N	1118	1082	0		50



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	21810 X	19281	-0-	-2529	-0-	18345	3	936	9	851	20
05	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	833	11
06	20910 X	19693	-0-	-1217	-0-	916	9	43	4	706	18
07	21607 X	18423	-0-	-3184	-0-	18873	3	777	9	705	15
08	DLQ G-10	18958	-0-	18958	18958	17609	3	38	4	735	16
09	DLQ G-10	22944	-0-	22944	41902	776	9	19	4	735	16
						809	9			1473	18
						21320	3	1620	9	1473	18
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
JAMES 02										WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882	
04	240 X	239	-0-	-1	-0-	239	3			-0-	135
05	248 X	142	-0-	-106	-0-	142	3			-0-	135
06	240 X	126	-0-	-114	-0-	126	3			-0-	135
07	248 X	151	-0-	-97	-0-	151	3			-0-	135
08	248 X	143	-0-	-105	-0-	143	3			-0-	135
09	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	3			-0-	135
HARRISON STATE C20										WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178	
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3061	3	431	9	392	-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485	9	441	10
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311	9	283	17
07	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5	4	78	19
08	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	86	9			58	18
09	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3610	64	9	149	9	135	19



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
SMR		WELL #:		B108SL	RRCID ->	284934	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11052	PERF.11391	- 19804	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:		L 05H	RRCID ->	285155	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	285176	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10991	- 21162
04	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	52870	3	2 4	N	8015	8001 0	200
						8817	9					
05	61849 X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826 4	N	7875	7889 0	186
						8663	9					
06	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	49770	3	1472 4	N	8266	8225 0	227
						9093	9					
07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	49802	3	40 4	N	8042	8024 0	245
						8846	9					
08	55719 X	55719	-0-	-0-	-0-	47965	3	21 4	N	7030	7076 0	199
						7733	9					
*09	54894 X	54894	-0-	-0-	-0-	46866	3	8015 9	N	7286	7294 0	191

SANDLOT STATE		WELL #:		U 07H	RRCID ->	285350	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10695	- 17096
04	60225 X	60225	-0-	-0-	-0-	56647	3	2 4	Y	3251	3245 0	49
						3576	9					
05	60821 X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	2 4	Y	3613	3651 0	11
						3974	9					
06	45918 X	45918	-0-	-0-	-0-	40008	3	91 4	Y	5290	5240 0	61
						5819	9					
07	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	35934	3	79 4	Y	5088	5112 0	37
						5597	9					
08	DLQ G-10	42874	-0-	42874	42874	36997	3	39 4	Y	5307	5297 0	47
						5838	9					
09	DLQ G-10	51163	-0-	51163	94037	44900	3	6254 9	Y	5685	5679 0	53

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:		L 07H	RRCID ->	285355	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	11919	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7366	3	251	9	Y	228	212	0		50
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	4	Y	429	396	0		83
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	472	9	6099	3	Y	286	328	0		41
07	7874 X	5613	-0-	-2261	-0-	315	9	5010	3	Y	238	236	0		43
08	DLQ G-10	5553	-0-	5553	5553	262	9	5239	3	Y	256	255	0		44
09	DLQ G-10	5710	-0-	5710	11263	282	9	5269	3	Y	382	373	0		53
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225					
04	65217 X	65217	-0-	-0-	-0-	54989	3	1	4	N	9297	9281	0		214
05	56854 X	56854	-0-	-0-	-0-	10227	9	46806	3	N	8464	8480	0		198
06	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	9310	9	46340	3	N	8252	8211	0		239
07	67848 X	67848	-0-	-0-	-0-	9077	9	57663	3	N	9218	9197	0		260
08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	10140	9	55103	3	N	8744	8802	0		202
*09	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	9618	9	36662	3	N	6471	6477	0		196
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049					
04	47431 X	47431	-0-	-0-	-0-	43906	3	1	4	Y	3204	3198	0		63
05	48944 X	48944	-0-	-0-	-0-	3524	9	45522	3	Y	3109	3142	0		30
06	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	3420	9	46597	3	Y	2738	2712	0		56
07	42935 X	42935	-0-	-0-	-0-	3012	9	40274	3	Y	2340	2351	0		45
08	DLQ G-10	36683	-0-	36683	36683	2574	9	34738	3	Y	1735	1732	0		48
09	DLQ G-10	50392	-0-	50392	87075	1909	9	48192	3	Y	1991	1989	0		50

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SANDLOT STATE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
						B101SL	285471	07/16/2018	10660	11220	- 17430					
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
						B101 H	285600	09/23/2017	10934	11379	- 21490					
04	26563	X	26563		-0-	-0-	-0-	22595	3	43	4	Y	3568	3590	0	151
								3925	9							
05	25383	X	25383		-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0	203
								3837	9							
06	26155	X	26155		-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0	214
								3676	9							
07	26645	X	26645		-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0	118
								3279	9							
08	DLQ	G-10	26224		-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0	118
09	DLQ	G-10	23935		-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0	113
						B307 H	285601	11/25/2017	11198	11343	- 20910					
04	70040	X	70040		-0-	-0-	-0-	62429	3	7611	9	Y	6919	6895	0	244
05	69180	X	69180		-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0	200
06	59961	X	59961		-0-	-0-	-0-	52705	3	768	4	Y	5898	5938	0	160
								6488	9							
07	64060	X	64060		-0-	-0-	-0-	55318	3	2264	4	Y	5889	5866	0	183
								6478	9							
08	DLQ	G-10	61997		-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0	167
								6546	9							
09	DLQ	G-10	64584		-0-	64584	126581	57715	3	6221	9	Y	5655	5663	0	159
						U 05H	285784	07/13/2018	10317	10790	- 17054					
04	38223	X	38223		-0-	-0-	-0-	36441	3	1782	9	Y	1620	1617	0	33
05	39708	X	39708		-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0	16
								1735	9							
06	40484	X	40484		-0-	-0-	-0-	38868	3	88	4	Y	1389	1376	0	29
								1528	9							
07	36402	X	36402		-0-	-0-	-0-	34859	3	76	4	Y	1334	1340	0	23
								1467	9							
08	DLQ	G-10	37459		-0-	37459	37459	35891	3	38	4	Y	1391	1389	0	25
								1530	9							
09	DLQ	G-10	45729		-0-	45729	83188	44055	3	1665	9	Y	1514	1512	0	27
						B107SL	285785	11/21/2018	10773	11166	- 17498					
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			



PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431			
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259							
04	28950	X	22989	-0-	-5961	-0-	22094	3	1	4	Y	813	811	0			31
							894	9									
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0			22
							867	9									
06	27450	X	24267	-0-	-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0			29
							765	9									
07	25544	X	21810	-0-	-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0			26
							734	9									
08	DLQ	G-10	22440	-0-	22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0			27
							765	9									
09	DLQ	G-10	25612	-0-	25612	48052	24826	3	781	9	Y	710	709	0			28

SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969							
04	38100	X	30252	-0-	-7848	-0-	29076	3	1	4	Y	1068	1066	0			33
							1175	9									
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0			23
							1141	9									
06	36120	X	31051	-0-	-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0			30
							870	9									
07	33604	X	26178	-0-	-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0			27
							751	9									
08	DLQ	G-10	26510	-0-	26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0			28
							809	9									
09	DLQ	G-10	25371	-0-	25371	51881	24436	3	930	9	Y	845	844	0			29

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928							
04	27870	X	26123	-0-	-1747	-0-	24691	3	1	4	Y	1301	1298	0			28
							1431	9									
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0			14
							1387	9									
06	27870	X	27448	-0-	-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0			25
							1221	9									
07	28799	X	24727	-0-	-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0			20
							1174	9									
08	DLQ	G-10	25447	-0-	25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0			22
							1224	9									
09	DLQ	G-10	23347	-0-	23347	48794	21507	3	1835	9	Y	1668	1666	0			24

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
UB		WELL #:		C108H		RRCID ->		286501		COMPL. DATE		02/06/2019		TOTAL DEPTH		11133		PERF.11451 - 19205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04		85110 X	72046	-0-	-13064	-0-	70110 3	1936	9	Y	1760	1803	0		70				
05		83917 X	72945	-0-	-10972	-0-	70770 3	70	4	Y	1914	1871	0		113				
							2105 9												
06		81210 X	70724	-0-	-10486	-0-	68596 3	178	4	Y	1773	1836	0		50				
							1950 9												
07		83917 X	65722	-0-	-18195	-0-	63370 3	270	4	Y	1893	1851	0		92				
							2082 9												
08	DLQ	G-10	68877	-0-	68877	68877	66758 3	6	4	Y	1921	1947	0		66				
							2113 9												
09	DLQ	G-10	69371	-0-	69371	138248	66649 3	2201	9	Y	2001	1939	0		128				
IRON CITY STATE		WELL #:		C105SL		RRCID ->		286502		COMPL. DATE		12/21/2018		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10907 - 18668	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
SHORT YUENGLING		WELL #:		B101H		RRCID ->		286503		COMPL. DATE		12/23/2018		TOTAL DEPTH		10448		PERF.10835 - 15939	
04		72930 X	67045	-0-	-5885	-0-	63158 3	3887	9	Y	3534	3714	0		130				
05		56668 X	51738	-0-	-4930	-0-	47726 3	1	4	Y	3646	3551	0		225				
							4011 9												
06		50040 X	49352	-0-	-688	-0-	45201 3	273	4	Y	3525	3474	0		276				
							3878 9												
07		69285 X	49619	-0-	-19666	-0-	45529 3	2	4	Y	3716	3612	0		380				
							4088 9												
08	DLQ	G-10	49979	-0-	49979	49979	46015 3	3964	9	Y	3604	3809	0		175				
09	DLQ	G-10	55912	-0-	55912	105891	51967 3	3945	9	Y	3586	3559	0		202				
SANDLOT STATE		WELL #:		L 12H		RRCID ->		286504		COMPL. DATE		11/21/2018		TOTAL DEPTH		10516		PERF.10866 - 16981	
04		36240 X	29849	-0-	-6391	-0-	28417 3	1	4	Y	1301	1298	0		37				
							1431 9												
05		37448 X	30853	-0-	-6595	-0-	29464 3	1	4	Y	1262	1275	0		24				
							1388 9												
06		35670 X	31405	-0-	-4265	-0-	30116 3	69	4	Y	1109	1099	0		34				
							1220 9												
07		33139 X	28282	-0-	-4857	-0-	27049 3	59	4	Y	1067	1072	0		29				
							1174 9												
08	DLQ	G-10	26313	-0-	26313	26313	25179 3	26	4	Y	1007	1005	0		31				
							1108 9												
09	DLQ	G-10	19093	-0-	19093	45406	18480 3	609	9	Y	554	554	0		31				
SANDLOT STATE		WELL #:		U 11H		RRCID ->		286505		COMPL. DATE		11/21/2018		TOTAL DEPTH		10362		PERF.10728 - 16866	
04		57066 X	57066	-0-	-0-	-0-	54689 3	2	4	Y	2159	2155	0		54				
							2375 9												
05		58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	55892 3	2	4	Y	2110	2132	0		32				
							2321 9												
06		55939 X	55939	-0-	-0-	-0-	53790 3	123	4	Y	1842	1825	0		49				
							2026 9												
07		50367 X	50367	-0-	-0-	-0-	48312 3	105	4	Y	1773	1781	0		41				
							1950 9												
08	DLQ	G-10	51449	-0-	51449	51449	49361 3	51	4	Y	1852	1849	0		44				
							2037 9												
09	DLQ	G-10	55718	-0-	55718	107167	53655 3	2052	9	Y	1865	1863	0		46				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
BOUCHER 2		WELL #:		C102H	RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11480	- 19114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		100350 X	93403	-0-	-6947	-0-	88780	3	4623	9	Y	4203	4189	0	238
05		103695 X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0	287
06		80962 X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	188	4	Y	3775	3874	0	188
07		96503 X	83805	-0-	-12698	-0-	4153	9							
08	DLQ	G-10	75451	-0-	75451	75451	79392	3	4413	9	Y	4012	3939	0	261
							71316	3	90	4	Y	3677	3833	0	105
							4045	9							
09	DLQ	G-10	51954	-0-	51954	127405	47750	3	3378	9	Y	3071	2973	0	202
														1	8
-----															
SANDLOT STATE		WELL #:		B111SL	RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11302	- 17189			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SANDLOT STATE		WELL #:		U 09H	RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10863	- 16747			
04		51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	48348	3	2	4	Y	2717	2712	0	70
							2989	9							
05		53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2	4	Y	2637	2664	0	43
							2901	9							
06		53905 X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	117	4	Y	2318	2296	0	65
							2550	9							
07		48571 X	48571	-0-	-0-	-0-	46019	3	100	4	Y	2229	2240	0	54
							2452	9							
08	DLQ	G-10	48252	-0-	48252	48252	45767	3	48	4	Y	2215	2211	0	58
							2437	9							
09	DLQ	G-10	41114	-0-	41114	89366	38293	3	2813	9	Y	2557	2554	0	61
-----															
EAST CAPOTE		WELL #:		B101H	RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241	- 15971			
04		21840 X	15779	-0-	-6061	-0-	13722	3	2057	9	Y	1870	1897	0	46
05		19840 X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0	87
06		18630 X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0	98
07		19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0	186
							2792	9							
08	DLQ	G-10	10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0	64
09	DLQ	G-10	9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870	0	57
-----															
SANDLOT STATE		WELL #:		B109SL	RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250	- 17235			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11194 -	15980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		41070 X	33555	-0-	-7515	-0-	27880	3	5675	9	Y	5159	5212	0		128
05		34193 X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0		248
06		33360 X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0		238
07		34689 X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0		279
							4189	9								
08	DLQ	G-10	17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0		167
09	DLQ	G-10	16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0		175
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10743 -	20420			
04		44669 X	44669	-0-	-0-	-0-	34040	3	5	4	N	9658	9760	0		210
							10624	9								
05		54984 X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0		198
							10040	9								
06		58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0		315
							9581	9								
07		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0		182
							5192	9								
08		43675 X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0		237
							10060	9								
*09		38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0		202
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10802 -	17147			
04		116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	112183	3	3	4	Y	3993	3986	0		92
							4392	9								
05		116040 X	116040	-0-	-0-	-0-	111907	3	6	4	Y	3752	3791	0		53
							4127	9								
06		63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	60831	3	138	4	Y	2476	2453	0		76
							2724	9								
07		114093 X	114093	-0-	-0-	-0-	110871	3	242	4	Y	2709	2722	0		63
							2980	9								
08	DLQ	G-10	91942	-0-	91942	91942	89700	3	94	4	Y	1953	1949	0		67
							2148	9								
09	DLQ	G-10	136776	-0-	136776	228718	134296	3	2452	9	Y	2229	2227	0		69
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.	11047 -	16613			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	10630 -	16928			
04		78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	73980	3	2	4	Y	4527	4519	0		68
							4980	9								
05		80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0		26
							4414	9								
06		79534 X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0		48
							2572	9								
07		91930 X	91930	-0-	-0-	-0-	88005	3	192	4	Y	3394	3410	0		32
							3733	9								
08	DLQ	G-10	99628	-0-	99628	99628	95266	3	99	4	Y	3875	3868	0		39
							4263	9								
09	DLQ	G-10	76113	-0-	76113	175741	73036	3	3061	9	Y	2783	2780	0		42

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10992 - 20373			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	DLQ G-10	42976	-0-	42976	130179	34518	3	648	4	Y	7100	7126	0	132
						7810	9							
05	DLQ G-10	28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0	189
						6100	9							
06	194807 X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0	167
07	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0	138
						6912	9							
08	48639 X	32843	-0-	-15796	-0-	26525	3	6318	9	Y	5744	5745	0	137
09	42990 X	33358	-0-	-9632	-0-	27442	3	5916	9	Y	5378	5375	0	140
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	11297 - 20645			
04	DLQ G-10	17097	-0-	17097	51922	13951	3	262	4	Y	2622	2627	0	49
						2884	9							
05	DLQ G-10	17265	-0-	17265	69187	14325	3	19	4	Y	2655	2613	0	91
						2921	9							
06	85972 X	16785	-0-	-69187	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0	63
07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0	53
						2641	9							
08	18755 X	15877	-0-	-2878	-0-	13346	3	2531	9	Y	2301	2299	0	55
09	17100 X	13943	-0-	-3157	-0-	11626	3	2317	9	Y	2106	2106	0	55
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	11615 - 17620			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11269 - 18237			
04	DLQ G-10	34095	-0-	34095	106746	28654	3	538	4	Y	4457	4464	0	83
						4903	9							
05	DLQ G-10	32358	-0-	32358	139104	27713	3	37	4	Y	4189	4129	0	143
						4608	9							
06	171491 X	32387	-0-	-139104	-0-	27811	3	4576	9	Y	4160	4196	0	107
07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	27430	3	439	4	Y	4159	4175	0	91
						4575	9							
08	36735 X	30115	-0-	-6620	-0-	25681	3	4434	9	Y	4031	4026	0	96
09	34110 X	28320	-0-	-5790	-0-	23996	3	4324	9	Y	3931	3924	0	103
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	11352 - 20194			
04	DLQ G-10	27787	-0-	27787	81321	22723	3	5064	9	Y	4604	4576	0	114
05	DLQ G-10	29143	-0-	29143	110464	24080	3	5063	9	Y	4603	4564	0	153
06	136263 X	25799	-0-	-110464	-0-	21129	3	4670	9	Y	4245	4291	0	107
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	20712	3	4770	9	Y	4336	4349	0	94
08	29140 X	27311	-0-	-1829	-0-	22514	3	4797	9	Y	4361	4311	0	144
09	28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	19749	3	5073	9	Y	4612	4634	0	122
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	11329 - 21085			
04	DLQ G-10	30389	-0-	30389	90935	25113	3	5276	9	Y	4796	4770	0	119
05	DLQ G-10	30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655	0	156
06	149544 X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402	0	110
07	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162	0	90
08	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912	0	131
09	27180 X	25805	-0-	-1375	-0-	21834	3	3971	9	Y	3610	3646	0	95

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	42672	-0-	42672	129590	36413	3	6259	9	Y	5690	5657	0	141
05		DLQ G-10	42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469	0	183
06		211978 X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291	0	133
07		40695 X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875	0	105
08		42594 X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679	0	156
09		41220 X	36940	-0-	-4280	-0-	32196	3	4744	9	Y	4313	4355	0	114
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608															
04		71130 X	42294	-0-	-28836	-0-	35614	3	5	4	N	6068	6223	0	132
05		54870 X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281	0	136
06		53100 X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949	0	218
07		50747 X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564	0	214
08		50747 X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455	0	139
09		42300 X	32503	-0-	-9797	-0-	27486	3	5017	9	N	4561	4583	0	117
ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996															
04		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3434	3	22	4	N	184	184	1	212
05		3534 X	2708	-0-	-826	-0-	2622	3	86	9	N	78			290
06		3420 X	3015	-0-	-405	-0-	2772	3	63	4	N	164	183	1	271
07		3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2599	3	53	4	N	33			304
08		3534 X	1678	-0-	-1856	-0-	1562	3	62	4	N	49	183	1	170
*09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3974	3	303	9	N	275	152	1	293
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987															
04		93328 X	93328	-0-	-0-	-0-	81737	3	12	4	N	10526	10713	0	229
05		84950 X	84950	-0-	-0-	-0-	74233	3	202	4	N	9559	9581	0	207
06		77146 X	77146	-0-	-0-	-0-	66772	3	484	4	N	8991	8873	0	325
07		83387 X	83387	-0-	-0-	-0-	73355	3	9	4	N	9112	9086	0	351
08		86025 X	86025	-0-	-0-	-0-	75725	3	17	4	N	9348	9457	0	242
*09		78257 X	78257	-0-	-0-	-0-	68920	3	9336	9	N	8487	8511	0	218
PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
NEWBURY		WELL #: 1		RRCID -> 289404		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
NEWBURY		WELL #: 2		RRCID -> 289407		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PYTHIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609			
04	88043 X	88043	-0-	-0-	-0-	71911 3	16132 9	N	14665	14733 0	303
05	82929 X	82929	-0-	-0-	-0-	67593 3	53 4	N	13894	13854 0	343
						15283 9					
06	78630 X	78630	-0-	-0-	-0-	63433 3	440 4	N	13415	13322 0	436
						14757 9					
07	80045 X	80045	-0-	-0-	-0-	65701 3	5 4	N	13035	13157 0	314
						14339 9					
08	77168 X	77168	-0-	-0-	-0-	63428 3	12 4	N	12480	12454 0	340
						13728 9					
*09	73956 X	73956	-0-	-0-	-0-	60206 3	13750 9	N	12500	12464 0	1 8 375
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652			
04	84864 X	84864	-0-	-0-	-0-	70370 3	14494 9	N	13176	13262 0	272
05	76953 X	76953	-0-	-0-	-0-	63352 3	50 4	N	12319	12287 0	304
						13551 9					
06	70233 X	70233	-0-	-0-	-0-	56932 3	396 4	N	11732	11655 0	381
						12905 9					
07	73497 X	73497	-0-	-0-	-0-	60724 3	5 4	N	11607	11708 0	280
						12768 9					
08	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	58689 3	11 4	N	11183	11159 0	304
						12301 9					
*09	61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	49865 3	11261 9	N	10237	10234 0	307
ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436			
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	627 3	52 9	N	47		226
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	991 3	50 9	N	45		271
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	182 1	106
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		106
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106

PHANTOM (WOLFCAMP)												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
MEEKER UNIT 05 //CONT.// 703352												
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
-----												
NEWBURY												
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
-----												
NORTH GOAT 2 UNIT												
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060												
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BOUCHER 2												
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
05		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					93
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					93
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					93
-----												
MEEKER 18												
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946												
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT												
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434												
04		10980	X	7562	-0-	-3418	-0-	5377	3	2185	9	111
05		10199	X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	127
								2127	9			
06		8700	X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	157
								2241	9			
07		7812	X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	241
08		7812	X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	183
09		7560	X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	116





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	155454	-0-	155454	155454	118890	3	350	4	N	32922	32765	0	7	8	150
						36214	9									
08	14B2 EXT	189101	-0-	189101	344555	144998	3	236	4	N	39879	39900	0	7	8	122
						43867	9									
09	14B2 EXT	153279	-0-	153279	497834	118391	3	34877	9	N	31706	31801	0	6	8	21
-----																
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290218		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	93322	-0-	93322	93322	69798	3	205	4	N	21199	21099	0	3	8	97
						23319	9									
08	14B2 EXT	192327	-0-	192327	285649	144162	3	235	4	N	43573	43536	0			134
						47930	9									
09	14B2 EXT	149764	-0-	149764	435413	113278	3	36476	9	N	33160	33162	0	110	8	22
-----																
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 290220		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	117135	-0-	117135	117135	85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130
						31260	9									
08	14B2 EXT	191494	-0-	191494	308629	146121	3	238	4	N	41032	41036	0			126
						45135	9									
09	14B2 EXT	150316	-0-	150316	458945	115979	3	34326	9	N	31205	31206	0	105	8	20



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029															
M	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
04		65281 X	65281	-0-	-0-	-0-	59462	2	414	4	N	4914	4945	1	449
							5405	9							
05		73137 X	73137	-0-	-0-	-0-	65265	2	1902	4	N	5427	5404	1	472
							5970	9							
06		43755 X	43755	-0-	-0-	-0-	23	1	37115	2	N	5118	5158	1	432
							987	4	5630	9					
07		76480 X	76480	-0-	-0-	-0-	1286	1	68858	2	N	5425	5455	1	402
							368	4	5968	9					
08		68387 X	68387	-0-	-0-	-0-	1268	1	61583	2	N	5019	4936	1	86 8
							15	4	5521	9					399
*09		64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	1260	1	57655	2	N	5051	4918	1	88 8
							5556	9							444
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833															
04		100860 X	82783	-0-	-18077	-0-	76927	2	1159	4	Y	4270	4228	1	192 8
							4697	9							656
05		99572 X	79375	-0-	-20197	-0-	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152 8
							4558	9							742
06		89610 X	67158	-0-	-22452	-0-	62331	2	645	4	Y	3802	3869	1	56 8
							4182	9							619
07		85529 X	66571	-0-	-18958	-0-	62242	2	493	4	Y	3487	3376	1	208 8
							3836	9							522
08		85529 X	69358	-0-	-16171	-0-	65115	2	453	4	Y	3445	3414	1	42 8
							3790	9							511
09		82770 X	63480	-0-	-19290	-0-	59338	1	3682	9	Y	3347	3260	1	157 8
															441
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031															
04		43666 X	43666	-0-	-0-	-0-	1080	1	37986	2	Y	3716	3513	1	27 8
							512	4	4088	9					1013
05		41418 X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	35712	2	Y	3707	3792	1	21 8
							512	4	4078	9					907
06		41550 X	40291	-0-	-1259	-0-	1080	1	34777	2	Y	3611	3747	1	9 8
							462	4	3972	9					762
07		45136 X	40025	-0-	-5111	-0-	1116	1	35098	2	Y	3092	3200	1	35 8
							410	4	3401	9					619
08		45136 X	37571	-0-	-7565	-0-	1116	1	32542	2	Y	3259	3349	1	7 8
							328	4	3585	9					522
09		43680 X	35713	-0-	-7967	-0-	1080	1	30788	2	Y	3118	2925	1	29 8
							3430	9							686
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
04		88380 X	75730	-0-	-12650	-0-	1025	1	59966	2	Y	13114	12765	1	190 8
							314	4	14425	9					597
05		91698 X	75744	-0-	-15954	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245 8
							525	4	13933	9					544
06		88740 X	66284	-0-	-22456	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28 8
							534	4	12064	9					583
07		91698 X	68647	-0-	-23051	-0-	1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56 8
							382	4	12269	9					700
08		87358 X	66596	-0-	-20762	-0-	1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1	678
							58	4	11042	9					
09		75720 X	67404	-0-	-8316	-0-	1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69 8
							10808	9							734



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	64020	X	42192	-0-	-21828	-0-	999 1	36015 2	N	4704	4549 1	121 8		614
							4 4	5174 9						
05	61659	X	40802	-0-	-20857	-0-	1044 1	33403 2	N	4581	4559 1	92 8		544
							1316 4	5039 9						
06	53910	X	34509	-0-	-19401	-0-	918 1	28730 2	N	4028	3845 1	110 8		617
							430 4	4431 9						
07	51274	X	31221	-0-	-20053	-0-	891 1	26214 2	N	3395	3368 1	22 8		622
							381 4	3735 9						
08	51274	X	1617	-0-	-49657	-0-	3 1	1579 2	N	32	31 1	1 8		622
							35 9							
*09	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	302 1	44344 2	N	6344	6471 1	82 8		413
							6978 9							
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
04	32340	X	30222	-0-	-2118	-0-	1618 1	26651 2	N	1753	1943 1			441
							25 4	1928 9						
05	33418	X	28786	-0-	-4632	-0-	1644 1	25255 2	N	1633	1661 1			413
							91 4	1796 9						
06	29610	X	27178	-0-	-2432	-0-	1541 1	23374 2	N	1715	1598 1	114 8		416
							376 4	1887 9						
07	31217	X	24434	-0-	-6783	-0-	1482 1	21203 2	N	1536	1302 1	125 8		525
							59 4	1690 9						
08	31217	X	27949	-0-	-3268	-0-	1555 1	24751 2	N	1350	1182 1	113 8		580
							158 4	1485 9						
09	30210	X	24795	-0-	-5415	-0-	1584 1	21642 2	N	1326	1273 1	28 8		605
							1459 9							
-----														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
04	86340	X	78080	-0-	-8260	-0-	72516 2	5564 9	N	5058	5019 1			469
							48233 2	2327 4	N	3587	3677 1			379
05	87203	X	54506	-0-	-32697	-0-	3946 9							
06	84390	X	77707	-0-	-6683	-0-	73312 2	630 4	N	3423	3266 1			536
							3765 9							
07	80693	X	52156	-0-	-28537	-0-	154 1	44436 2	N	3889	3934 1			491
							3288 4	4278 9						
08	80693	X	78432	-0-	-2261	-0-	1302 1	72045 2	N	4538	4384 1	76 8		569
							93 4	4992 9						
09	78090	X	61800	-0-	-16290	-0-	1078 1	55185 2	N	4126	4162 1	61 8		472
							4539 9							
-----														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
04	43470	X	39525	-0-	-3945	-0-	620 1	34841 2	Y	3414	3344 1	31 8		795
							309 4	3755 9						
05	44919	X	37496	-0-	-7423	-0-	1674 1	31881 2	Y	3085	3133 1	41 8		706
							547 4	3394 9						
06	38580	X	34669	-0-	-3911	-0-	1620 1	29385 2	Y	2962	2955 1	24 8		689
							406 4	3258 9						
07	40858	X	32276	-0-	-8582	-0-	1674 1	27193 2	Y	2784	2540 1	63 8		870
							347 4	3062 9						
08	40858	X	27820	-0-	-13038	-0-	1620 1	23214 2	Y	2475	2481 1	63 8		801
							263 4	2723 9						
09	39540	X	7788	-0-	-31752	-0-	288 1	6564 2	Y	604	883 1			522
							664 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9643	- 19541		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
04		77010 X	68616	-0-	-8394	-0-	55844 2	243 4	Y	11390	11367	1	132 8	675
							12529 9							
05		77190 X	70190	-0-	-7000	-0-	57030 2	325 4	Y	11668	11381	1	170 8	792
							12835 9							
06		76753 X	76753	-0-	-0-	-0-	286 1	63841 2	Y	11276	11347	1	23 8	698
							222 4	12404 9						
07		76756 X	76703	-0-	-53	-0-	549 1	63907 2	Y	11001	10928	1	46 8	725
							146 4	12101 9						
08		72106 X	71707	-0-	-399	-0-	556 1	60138 2	Y	9813	9874	1		664
							219 4	10794 9						
09		76740 X	64183	-0-	-12557	-0-	522 1	54197 2	Y	8407	8146	1	49 8	876
							9248 9							
-----														
BERGMAN STATE 38		WELL #:		2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10606	- 15126		
04		44460 X	41135	-0-	-3325	-0-	1620 1	35163 2	Y	3661	3444	1	33 8	901
							325 4	4027 9						
05		45942 X	37394	-0-	-8548	-0-	1674 1	31598 2	Y	3289	3245	1	44 8	901
							504 4	3618 9						
06		44460 X	35736	-0-	-8724	-0-	1620 1	30291 2	Y	3162	3390	1	23 8	650
							347 4	3478 9						
07		44733 X	33015	-0-	-11718	-0-	1674 1	27676 2	Y	3032	2815	1	63 8	804
							330 4	3335 9						
08		44733 X	36256	-0-	-8477	-0-	1674 1	30999 2	Y	3036	2979	1	74 8	787
							243 4	3340 9						
09		41130 X	37907	-0-	-3223	-0-	1296 1	33187 2	Y	2993	3069	1		711
							3292 9							
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID -> 289120	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10388	- 19616		
04		63750 X	60936	-0-	-2814	-0-	51127 2	725 4	Y	8258	8273	1	102 8	804
							9084 9							
05		65875 X	59528	-0-	-6347	-0-	49875 2	845 4	Y	8007	7768	1	131 8	912
							8808 9							
06		67865 X	67865	-0-	-0-	-0-	451 1	58457 2	Y	7508	7499	1	17 8	904
							698 4	8259 9						
07		67898 X	67898	-0-	-0-	-0-	549 1	58195 2	Y	7831	7784	1	36 8	915
							540 4	8614 9						
08		65875 X	62955	-0-	-2920	-0-	556 1	54628 2	Y	6863	6958	1		820
							222 4	7549 9						
09		63750 X	55574	-0-	-8176	-0-	525 1	48250 2	Y	5978	5855	1	39 8	904
							6576 9							
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID -> 289539	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11039	- 16039		
04		64200 X	54657	-0-	-9543	-0-	1620 1	48393 2	Y	4200	4085	1	59 8	776
							24 4	4620 9						
05		56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1674 1	49832 2	Y	4186	3978	1	47 8	937
							135 4	4605 9						
06		45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	1620 1	39998 2	Y	3571	3431	1	14 8	1063
							147 4	3928 9						
07		56482 X	43902	-0-	-12580	-0-	1674 1	38765 2	Y	3055	3487	1	45 8	586
							102 4	3361 9						
08		56482 X	41978	-0-	-14504	-0-	1512 1	37234 2	Y	2837	2693	1	10 8	720
							111 4	3121 9						
09		54660 X	43372	-0-	-11288	-0-	1566 1	38100 2	Y	2821	2723	1	37 8	781
							3103 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		70800 X	58252	-0-	-12548	-0-	1566 1	51635 2	Y	4477	4361 1	52 8		678
							126 4	4925 9						
05		73160 X	46128	-0-	-27032	-0-	1512 1	40585 2	Y	3657	3362 1	41 8		932
							8 4	4023 9						
06		63630 X	53576	-0-	-10054	-0-	1620 1	47332 2	Y	4200	4105 1	17 8		1010
							4 4	4620 9						
07		62775 X	57421	-0-	-5354	-0-	1674 1	51616 2	Y	3710	4032 1	60 8		628
							50 4	4081 9						
08		62775 X	57881	-0-	-4894	-0-	1674 1	52094 2	Y	3733	3390 1	11 8		960
							7 4	4106 9						
09		58260 X	51981	-0-	-6279	-0-	1620 1	46651 2	Y	3373	3322 1	46 8		965
							3710 9							
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
04		204900 X	174037	-0-	-30863	-0-	161346 2	276 4	N	11286	11339 1			580
							12415 9							
05		211730 X	182842	-0-	-28888	-0-	167612 2	5162 4	N	9153	9006 1	219 8		508
							10068 9							
06		193620 X	173669	-0-	-19951	-0-	160764 2	1837 4	N	10062	9873 1			697
							11068 9							
07		179831 X	130325	-0-	-49506	-0-	122212 2	121 4	N	7265	7421 1			541
							7992 9							
08		182838 X	2132	-0-	-180706	-0-	2045 2	10 4	N	70	69 1	1 8		541
							77 9							
09		176940 X	77286	-0-	-99654	-0-	70177 2	6866 9	N	6242	6390 1			393
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
04		109800 X	79484	-0-	-30316	-0-	68168 2	149 4	N	10152	9788 1	283 8		578
							11167 9							
05		113460 X	75746	-0-	-37714	-0-	60990 2	2518 4	N	11125	11254 1			449
							12238 9							
06		109800 X	65985	-0-	-43815	-0-	56510 2	524 4	N	8137	7712 1	241 8		633
							8951 9							
07		113460 X	38868	-0-	-74592	-0-	33595 2	121 4	N	4684	4794 1	27 8		496
							5152 9							
08		82119 X	-0-	-0-	-82119	-0-			N	44	44 1			496
09		79470 X	57342	-0-	-22128	-0-	49995 2	6848 9	N	6225	6467 1	157 8		97
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705														
04		114840 X	52468	-0-	-62372	-0-	41907 2	531 4	Y	9118	9133 1	141 8		255
							10030 9							
05		118668 X	80069	-0-	-38599	-0-	65376 2	958 4	Y	12486	12225 1	182 8		334
							13735 9							
06		114840 X	96449	-0-	-18391	-0-	79119 2	414 4	Y	15378	15365 1	45 8		302
							16916 9							
*07		111879 X	93874	-0-	-18005	-0-	78264 2	89 4	Y	14110	14254 1	86 8		72
							15521 9							
*08		99902 X	99902	-0-	-0-	-0-	147 1	84090 2	Y	14117	13887 1			302
							136 4	15529 9						
09		96450 X	81683	-0-	-14767	-0-	326 1	67803 2	Y	12250	12157 1	108 8		287
							13475 9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		115020 X	79815	-0-	-35205	-0-	62788 2	695 4	Y	14847	14697 1	189 8	411	
							16332 9							
05		118854 X	95668	-0-	-23186	-0-	76465 2	1128 4	Y	16432	16158 1	243 8	442	
							18075 9							
06		115020 X	72497	-0-	-42523	-0-	58507 2	311 4	Y	12435	12599 1	29 8	249	
							13679 9							
*07		105245 X	86930	-0-	-18315	-0-	70644 2	73 4	Y	14739	14842 1	71 8	75	
							16213 9							
*08		100316 X	84355	-0-	-15961	-0-	130 1	69535 2	Y	13244	13035 1		284	
							122 4	14568 9						
09		92580 X	87513	-0-	-5067	-0-	341 1	72690 2	Y	13055	12942 1	92 8	305	
							14361 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729	
04		115320 X	89018	-0-	-26302	-0-	71052 2	785 4	Y	15619	15481 1	183 8	433	
							17181 9							
05		119164 X	112670	-0-	-6494	-0-	91737 2	867 4	Y	18242	17948 1	236 8	491	
							20066 9							
06		113580 X	108036	-0-	-5544	-0-	88350 2	513 4	Y	17430	17538 1	37 8	346	
							19173 9							
07		114080 X	100278	-0-	-13802	-0-	82890 2	100 4	Y	15716	15914 1	68 8	80	
							17288 9							
08		114080 X	106500	-0-	-7580	-0-	167 1	88670 2	Y	15936	15675 1		341	
							133 4	17530 9						
*09		109229 X	109229	-0-	-0-	-0-	408 1	91797 2	Y	15322	15209 1	95 8	359	
							16854 9							

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221			RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10921	- 20875	
BUNIN 4		WELL #:												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUNIN 4		WELL #:			RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10921	- 20875	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		48068 X	48068	-0-	-0-	-0-	2255 1	37049 2	Y	5865	5805	0		240
							2312 4	6452 9						
05		43630 X	43630	-0-	-0-	-0-	1987 1	33474 2	Y	6080	6067	0		253
							1481 4	6688 9						
06		41534 X	41534	-0-	-0-	-0-	1694 1	32305 2	Y	5473	5426	0		300
							1515 4	6020 9						
07		41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	1684 1	32750 2	Y	5883	5909	0		274
							461 4	6471 9						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			274
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			274
Z&T 20														
WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066														
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
Z&T 20														
WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316														
04		33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-				N	NO RPT			-0-
05		34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-				N	NO RPT			-0-
06		33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-				N	NO RPT			-0-
07		34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-				N	NO RPT			-0-
08		34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-				N	NO RPT			-0-
09		33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-				N	NO RPT			-0-
SHELL WESTERN E&P														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W														
WELL #: 2H 774719 RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295														
04		26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	6611 3	12899 5	N	6407	6367	0	37 8	181
							7048 9							
05		28179 X	20928	-0-	-7251	-0-	2192 3	12953 5	N	5257	5249	0	58 8	131
							5783 9							
06		27270 X	21410	-0-	-5860	-0-	4689 3	11346 5	N	4886	4785	0	74 8	158
							5375 9							
07		28458 X	20339	-0-	-8119	-0-	2922 3	12140 5	N	4797	4737	0	83 8	135
							5277 9							
08		28458 X	20249	-0-	-8209	-0-	1871 3	13322 5	N	4596	4492	0	105 8	134
							5056 9							
09		26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-0-				N	NO RPT			134
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450														
04		44700 X	35671	-0-	-9029	-0-	21333 3	6977 5	N	6692	6639	0	57 8	194
							7361 9							
05		46190 X	37803	-0-	-8387	-0-	26439 3	3048 5	N	7560	7459	0	101 8	194
							8316 9							
06		44700 X	33747	-0-	-10953	-0-	22248 3	3843 5	N	6960	6805	0	121 8	228
							7656 9							
07		36456 X	34398	-0-	-2058	-0-	23296 3	3293 5	N	7099	6968	0	156 8	203
							7809 9							
08		36859 X	35596	-0-	-1263	-0-	24906 3	3057 5	N	6939	6775	0	162 8	205
							7633 9							
09		36570 X	NO RPT	-0-	-36570	-0-				N	NO RPT			205

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	-		16382						
04	11610 X	10709	-0-	-901	-0-	2	1	8918	3	N	1626	1615	0	16	8	315
						1789	9									
05	11377 X	11160	-0-	-217	-0-	6	1	9240	3	N	1740	1717	0	26	8	312
						1914	9									
06	11010 X	8066	-0-	-2944	-0-	5	1	6580	3	N	1346	1321	0	25	8	312
						1481	9									
07	11222 X	8567	-0-	-2655	-0-	6	1	6859	3	N	1547	1519	0	28	8	312
						1702	9									
08	11222 X	10222	-0-	-1000	-0-	3	1	8427	3	N	1629	1578	0	47	8	316
						1792	9									
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					316
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	-		16161						
04	12030 X	9931	-0-	-2099	-0-	2	1	7811	3	N	1925	1915	0	16	8	458
						2118	9									
05	12431 X	7959	-0-	-4472	-0-	6	1	6123	3	N	1664	1655	0	22	8	445
						1830	9									
06	11730 X	8782	-0-	-2948	-0-	7	1	6920	3	N	1686	1644	0	30	8	457
						1855	9									
07	11718 X	7951	-0-	-3767	-0-	6	1	6093	3	N	1684	1659	0	33	8	449
						1852	9									
*08	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	3	1	9978	3	N	2192	2115	0	60	8	466
						2411	9									
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					466
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	-		16336						
04	14550 X	13421	-0-	-1129	-0-	2	1	10751	3	N	2425	2410	0	20	8	440
						2668	9									
05	13268 X	10291	-0-	-2977	-0-	7	1	8070	3	N	2013	2002	0	29	8	422
						2214	9									
06	12840 X	10235	-0-	-2605	-0-	8	1	7950	3	N	2070	2016	0	37	8	439
						2277	9									
07	15996 X	11501	-0-	-4495	-0-	8	1	9088	3	N	2186	2145	0	46	8	434
						2405	9									
08	15996 X	12559	-0-	-3437	-0-	4	1	10043	3	N	2284	2217	0	62	8	439
						2512	9									
09	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					439
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	-		16367						
04	13740 X	10202	-0-	-3538	-0-	2	1	8191	5	N	1826	1814	0	20	8	871
						2009	9									
05	13485 X	6617	-0-	-6868	-0-	4	1	5259	5	N	1231	1228	0	377	1	473
						1354	9					24	8			
06	13050 X	6569	-0-	-6481	-0-	5	1	5276	5	N	1171	1135	0	5	1	475
						1288	9					29	8			
07	13547 X	11854	-0-	-1693	-0-	7	1	1334	3	N	1828	1760	0	54	8	489
						8502	5					2011	9			
08	13547 X	5918	-0-	-7629	-0-	2	1	468	3	N	963	952	0	34	8	466
						4389	5					1059	9			
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					466

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11222		PERF.11206		- 16056		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550 X	7760	-0-	-790	-0-	2	1	5722	5	N	1851	1842	0	15 8 197
05	8153 X	7854	-0-	-299	-0-	2036	9	5761	5	N	1896	1874	0	27 8 192
06	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	2086	9	5940	5	N	1749	1709	0	31 8 201
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	1924	9	6830	5	N	1833	1798	0	40 8 196
08	8029 X	7265	-0-	-764	-0-	2016	9	5349	5	N	1739	1694	0	46 8 195
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-	1913	9			N	NO RPT			195
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11505		- 16329		
04	9780 X	8132	-0-	-1648	-0-	2	1	6195	5	N	1759	1745	0	12 8 426
05	10106 X	9110	-0-	-996	-0-	1935	9	7199	5	N	1732	1717	0	22 8 419
06	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1905	9	5731	5	N	1244	1225	0	23 8 415
07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	5	1	7886	5	N	1693	1655	0	31 8 422
*08	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	1368	9	7208	5	N	1480	1448	0	36 8 418
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	1862	9			N	NO RPT			418
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11338		- 16206		
04	10170 X	6022	-0-	-4148	-0-	2	1	3818	5	N	2002	1995	0	12 8 265
05	8401 X	7761	-0-	-640	-0-	2202	9	5449	5	N	2095	2077	0	21 8 262
06	7920 X	5353	-0-	-2567	-0-	7	1	3490	5	N	1687	1663	0	22 8 264
07	7688 X	6264	-0-	-1424	-0-	2305	9	3892	5	N	2149	2109	0	35 8 269
08	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	1856	9	3382	5	N	2170	2122	0	45 8 272
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	2364	9			N	NO RPT			272
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11433		- 16194		
04	11940 X	10071	-0-	-1869	-0-	1	1	8139	5	N	1755	1380	0	457 1 -0-
05	11904 X	10540	-0-	-1364	-0-	1931	9	8930	5	N	1459	1423	0	7 1 -0-
06	11520 X	8627	-0-	-2893	-0-	5	1	7306	5	N	1196	1164	0	29 8 3
07	11687 X	8947	-0-	-2740	-0-	1605	9	7570	5	N	1247	1214	0	36 8 -0-
08	11687 X	11019	-0-	-668	-0-	5	1	9476	5	N	1401	1342	0	54 8 5
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	1372	9			N	NO RPT			5



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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12000 X	8146	-0-	-3854	-0-	2 1	6270 5	N	1704	1667 0	28 8	9	
						1874 9							
05	12400 X	7366	-0-	-5034	-0-	5 1	5663 5	N	1544	1511 0	42 8	-0-	
						1698 9							
06	8430 X	7165	-0-	-1265	-0-	5 1	5775 5	N	1259	1212 0	45 8	2	
						1385 9							
07	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	6 1	7029 5	N	1535	1469 0	63 8	5	
						1689 9							
*08	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	3 1	7137 5	N	1913	1818 0	83 8	17	
						2104 9							
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			N	NO RPT			17	
-----													
JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 11075		PERF.11804		- 15427	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			550	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			550	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			550	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			550	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			550	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295	
09	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	
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2142 3	9 4	N	175	178 1		292	
						193 9							
05	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	1594 3	7 4	N	172	334 1		130	
						189 9							
06	1980 X	1405	-0-	-575	-0-	1281 3	14 4	N	100	4 1		226	
						110 9							
07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1236 3	6 4	N	224	165 1		285	
						246 9							
08	2046 X	1582	-0-	-464	-0-	1256 3	8 4	N	289	175 1		399	
						318 9							
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			399	
-----													
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11994		- 15862	
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			485	
05	2289 X	-0-	-0-	-2289	-0-			N	-0-			485	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			485	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			485	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			485	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			485	
-----													
MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11216		- 15039	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-	1 0		619	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-			619	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-			619	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-			619	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-			619	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81			N	NO RPT			619	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	11493	-	15733	
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
04	150 X	97	-0-	-53	-0-	1	1	86	3	N	9	9	0		2
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	10	9			N	-0-				2
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				2
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-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	
04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	2	1	19692	3	N	2413	2379	0	36 8	75
05	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	2654	8	19872	3	N	2397	2348	0	60 8	64
06	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	2637	9	18734	3	N	2329	2241	0	73 8	79
07	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	2562	8	17925	3	N	2284	2210	0	84 8	69
*08	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	2512	3	17388	3	N	2198	2095	0	103 8	69
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	2418	9			N	NO RPT				69
-----															
JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	11503	-	15772	
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1125	0	8 8	987
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	1296	9	22	4	N	872	871	0	11 8	977
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-	22	0		955
07	2976 X	1602	-0-	-1374	-0-	959	9	19	4	N	654	632	0	4 8	973
08	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	864	3	28	4	N	1072	1035	0	24 8	986
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	719	9			N	NO RPT				986
-----															
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11326	-	15342	
04	2100 X	2014	-0-	-86	-0-	1	1	1251	3	N	693	710	0		428
05	2170 X	883	-0-	-1287	-0-	762	9	764	3	N	105	123	0		410
06	2100 X	161	-0-	-1939	-0-	3	1			N	-0-	3	0		407
07	2170 X	1089	-0-	-1081	-0-	116	9	886	3	N	179	174	0		412
*08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	161	3	3786	3	N	1201	1159	0	12 8	442
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	197	9			N	NO RPT				442
-----															
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287382	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	11302	-	15230	
04	3570 X	3223	-0-	-347	-0-	2415	3	19	4	N	717	709	0	5 8	1171
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	789	9	22	4	N	845	833	0	11 8	1172
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	865	845	0	13 8	1179
07	3255 X	2843	-0-	-412	-0-	930	9	17	4	N	673	671	0	12 8	1169
08	3317 X	2485	-0-	-832	-0-	3392	3	11	4	N	452	443	0	14 8	1164
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	952	9			N	NO RPT				1164

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522 - 15579							
04		3600 X	133	-0-	-3467	-0-	1 1	63 3	N	61	59 0					930
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	2 4	67 9	N	-0-	2 0					928
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-					928	
07		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	4629 3	87 4	N	794	756 0	15 8			951	
*08		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	873 9 4393 3	31 4	N	723	700 0	25 8			949	
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	795 9			N	NO RPT					949
LINDLEY 33-92 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525 - 21372							
04		26640 X	23010	-0-	-3630	-0-	16075 3 6739 9	196 4	N	6126	6087 1					530
05		27187 X	20915	-0-	-6272	-0-	15343 3 5414 9	158 4	N	4922	4681 1					771
06		23040 X	22161	-0-	-879	-0-	15924 3 6061 9	176 4	N	5510	5511 1					770
07		24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	18086 3 6379 9	186 4	N	5799	5860 1					709
08		23777 X	23520	-0-	-257	-0-	17990 3 5374 9	156 4	N	4885	4878 1					716
09		23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-			N	NO RPT					716	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790 - 18395							
04		36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	5 1 169 4	31300 3 5377 9	Y	4888	4822 0	56 8			111	
05		35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	16 1 157 4	30593 3 5047 9	Y	4588	4517 0	96 8			86	
06		34110 X	31594	-0-	-2516	-0-	15 1 128 4	27302 3 4149 9	Y	3772	3656 0	109 8			93	
07		35247 X	34070	-0-	-1177	-0-	16 1 150 4	29031 3 4873 9	Y	4430	4289 0	139 8			95	
08		36580 X	31298	-0-	-5282	-0-	6 1 136 4	26720 3 4436 9	Y	4033	3881 0	159 8			88	
09		35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			Y	NO RPT					88	
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187 - 15402							
04		18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	3 1 61 4	16467 3 2094 9	N	1904	1963 1					256
05		16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	15339 3 1506 9	44 4	N	1369	1445 1					180
06		18180 X	12408	-0-	-5772	-0-	27 1 31 4	11283 3 1067 9	N	970	839 1					311
07		18786 X	17030	-0-	-1756	-0-	15684 3 1307 9	39 4	N	1188	693 1					806
08		18786 X	16338	-0-	-2448	-0-	14636 3 1652 9	50 4	N	1502	1701 1					607
09		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-			N	NO RPT					607	
LINK - VJ RANCH W 55-2-28				WELL #:	1H	RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952 - 14674							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 0	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 0	28
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		28
07	4836 X	8	-0-	-4828	-0-	1 3	7 9	N	-0-	6 0	28
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	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			
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		331
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		331
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	30 4	1305 9	N	1186	42 0 163 1	1292
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	6 1	597 3	N	1035	467 0 1006 1	833
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26 4	1139 9	N	587	21 8 436 1	806
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 3	15 4	N	587	163 0 15 8	806
-----											
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517			
04	5220 X	30	-0-	-5190	-0-	30 3		N	-0-	23 0	20
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-	4 3 8	21
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		21
07	4092 X	82	-0-	-4010	-0-	2 1	44 3	N	33	32 0	22
08	3100 X	52	-0-	-3048	-0-	36 9		N	9	10 0	21
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	42 3	10 9	N	NO RPT		21
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #: 4H		RRCID -> 287498		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256			
04	56011 X	56011	-0-	-0-	-0-	48200 3	7811 9	N	7101	6979 0 74 8	218
05	52101 X	52101	-0-	-0-	-0-	43667 3	8434 9	N	7667	7568 0 110 8	207
06	49878 X	49878	-0-	-0-	-0-	42909 3	6969 9	N	6335	6184 0 139 8	219
07	39556 X	29864	-0-	-9692	-0-	25490 3	4374 9	N	3976	3969 0 99 8	127
08	57877 X	18881	-0-	-38996	-0-	15703 3	3178 9	N	2889	2827 0 89 8	100
09	56010 X	NO RPT	-0-	-56010	-0-			N	NO RPT		100

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719										
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	1 1	4217 3	N	1433	1422 0	10 8	114			
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	1576 6	4106 3	N	1675	1657 0	17 8	115			
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	1843 7	4197 3	N	1656	1621 0	23 8	127			
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	1822 7	4178 3	N	1907	1881 0	26 8	127			
*08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	2098 3	3892 3	N	1839	1805 0	35 8	126			
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	2023 9		N	NO RPT			126			
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984		
04	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	9267 3	41 4	N	1162	1117 1		472			
05	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	1278 9	42 4	N	1199	1059 1		612			
06	10260 X	9078	-0-	-1182	-0-	9830 3	26 4	N	739	1294 1		57			
07	11656 X	10777	-0-	-879	-0-	1319 9	46 4	N	1314	901 1		470			
08	11656 X	9709	-0-	-1947	-0-	8239 3	22 4	N	633	1018 1		85			
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-	813 9		N	NO RPT			85			
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597		
04	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	2 1	7004 3	N	1758	1746 0	15 8	248			
05	8959 X	2017	-0-	-6942	-0-	1934 9	1578 3	N	398	433 0	6 8	207			
06	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	438 9		N	-0-	10 0		197			
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-			197			
08	8959 X	132	-0-	-8827	-0-	79 3	53 9	N	48	46 0		199			
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			N	NO RPT			199			
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984		
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			4			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
*08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	12 3	17 9	N	15	15 0		4			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	24450 X	18593	-0-	-5857	-0-	3 1	14913 3	N	3343	3309 0	28 8	222			
05	25265 X	18583	-0-	-6682	-0-	3677 9	15559 3	N	2740	2713 0	53 8	196			
06	22290 X	18480	-0-	-3810	-0-	10 1	15332 3	N	2852	2765 0	63 8	220			
07	20057 X	17892	-0-	-2165	-0-	3014 9	14957 3	N	2659	2604 0	73 8	202			
08	20057 X	12205	-0-	-7852	-0-	11 1	10175 3	N	1843	1799 0	66 8	180			
09	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-	3137 9		N	NO RPT			180			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 11082		PERF.11616 - 18272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	3 1	16697 3	Y	2784	2766 0	35 8	63
						96 4	3062 9					
05	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	13 1	18113 3	Y	3805	3726 0	63 8	79
						131 4	4186 9					
06	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	12 1	17810 3	Y	3023	2948 0	73 8	81
						103 4	3325 9					
07	24769 X	23812	-0-	-957	-0-	13 1	19761 3	Y	3561	3465 0	94 8	83
						121 4	3917 9					
*08	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	5 1	17477 3	Y	3049	2949 0	112 8	71
						103 4	3354 9					
09	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-			Y	NO RPT			71
-----												
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11552 - 14603		
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			739
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			739
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			739
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			739
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			739
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			739
-----												
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 10530		PERF.11057 - 13517		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	317	299 0	10 8	15
						349 9						
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	8 0		7
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			7
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL DEPTH 11108		PERF.11455 - 19989		
04	26970 X	23691	-0-	-3279	-0-	17082 3	153 4	N	5869	5690 1		603
						6456 9						
05	23317 X	22146	-0-	-1171	-0-	16460 3	131 4	N	5050	5328 1		325
						5555 9						
06	25140 X	25140	-0-	-0-	-0-	18119 3	162 4	N	6235	5836 1		724
						6859 9						
07	23095 X	21551	-0-	-1544	-0-	15992 3	128 4	N	4937	5367 1		294
						5431 9						
08	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-			N	-0-	85 1		209
09	22350 X	NO RPT	-0-	-22350	-0-			N	NO RPT			209
-----												
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11780 - 16400		
04	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	17236 3	214 4	N	6106	5690 1		1557
						6717 9						
05	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	16758 3	176 4	N	5036	5452 1		1141
						5540 9						
06	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	16101 3	212 4	N	6069	5873 1		1337
						6676 9						
07	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	15182 3	156 4	N	4470	4694 1		1113
						4917 9						
*08	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	14371 3	155 4	N	4429	4282 1		1260
						4872 9						
09	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-			N	NO RPT			1260

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	11460	3	194	4	N	3941	4060	1	696
							4335	9							
05	17515	X	14973	-0-	-2542	-0-	10899	3	919	4	N	2868	2752	1	812
							3155	9							
06	16950	X	12324	-0-	-4626	-0-	8466	3	127	4	N	3392	3373	1	831
							3731	9							
07	15996	X	14029	-0-	-1967	-0-	10062	3	129	4	N	3489	4001	1	319
							3838	9							
08	16523	X	9797	-0-	-6726	-0-	7136	3	90	4	N	2337	1877	1	779
							2571	9							
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT			779
-----															
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163					
04	11820	X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	9512	3	N	1510	1491	0	17 8 44
							1661	9							
05	11501	X	11461	-0-	-40	-0-	5	1	9765	3	N	1537	1512	0	29 8 40
							1691	9							
06	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	9656	3	N	1548	1501	0	35 8 52
							1703	9							
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	6	1	9423	3	N	1497	1464	0	41 8 44
							1647	9							
08	11532	X	10552	-0-	-980	-0-	2	1	8938	3	N	1465	1414	0	51 8 44
							1612	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			44
-----															
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
09	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					
04	38220	X	22616	-0-	-15604	-0-	5	1	2047	3	N	5461	5446	0	41 8 178
							14557	5	6007	9					
05	33170	X	13416	-0-	-19754	-0-	14	1	8967	5	N	4032	4027	0	60 8 123
							4435	9							
06	29160	X	16257	-0-	-12903	-0-	16	1	584	3	N	4091	3996	0	64 8 154
							11157	5	4500	9					
07	24273	X	8038	-0-	-16235	-0-	10	1	5005	5	N	2748	2756	0	46 8 100
							3023	9							
08	24273	X	13181	-0-	-11092	-0-	6	1	8906	5	N	3881	3761	0	85 8 135
							4269	9							
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT			135

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	31920 X	6056	-0-	-25864	-0-	3 1	2694 5	N	3054	3033 0	15 8	104		
						3359 9								
05	26908 X	6721	-0-	-20187	-0-	10 1	3623 5	N	2807	2803 0	20 8	88		
						3088 9								
06	15810 X	6833	-0-	-8977	-0-	12 1	3544 5	N	2979	2929 0	24 8	114		
						3277 9								
07	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	12 1	581 3	N	3327	3285 0	44 8	112		
						6306 5								
*08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	8 1	4692 3	N	5051	4887 0	110 8	166		
						10101 5								
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			166		
-----														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10988	- 20862					
04	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	3 1	3852 3	N	2549	2509 0	40 8	77		
						12675 5								
05	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	9 1	3250 3	N	2583	2522 0	69 8	69		
						13007 5								
06	18270 X	13927	-0-	-4343	-0-	8 1	1816 3	N	2033	1966 0	66 8	70		
						9867 5								
07	18910 X	17562	-0-	-1348	-0-	9 1	2811 3	N	2580	2476 0	97 8	77		
						11904 5								
08	19964 X	13838	-0-	-6126	-0-	3 1	1624 3	N	2217	2122 0	103 8	69		
						9772 5								
09	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-			N	NO RPT			69		
-----														
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836					
04	13620 X	10303	-0-	-3317	-0-	3 1	6469 5	N	3483	3433 0	15 8	112		
						3831 9								
05	12555 X	11908	-0-	-647	-0-	12 1	8254 5	N	3311	3302 0	25 8	96		
						3642 9								
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8 1	6386 5	N	2045	2041 0	21 8	79		
						2250 9								
07	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12 1	9208 5	N	3191	3132 0	35 8	103		
						3510 9								
*08	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	8 1	14494 5	N	5092	4973 0	61 8	161		
						5601 9								
09	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-			N	NO RPT			161		
-----														
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479					
04	19920 X	16590	-0-	-3330	-0-	13216 3	78 4	N	2996	3614 1		486		
						3296 9								
05	19654 X	17763	-0-	-1891	-0-	13554 3	97 4	N	3738	3347 1		877		
						4112 9								
06	19020 X	15556	-0-	-3464	-0-	12338 3	74 4	N	2858	2599 1		1136		
						3144 9								
07	15097 X	12518	-0-	-2579	-0-	9939 3	60 4	N	2290	2580 1		846		
						2519 9								
08	17143 X	14270	-0-	-2873	-0-	12061 3	51 4	N	1962	2740 1		68		
						2158 9								
09	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-			N	NO RPT			68		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15480 X	14629	-0-	-851	-0-	2 1	12348 5	N	2072	2037 0	30 8		62
							2279 9							
05		15655 X	11995	-0-	-3660	-0-	6 1	9975 5	N	1831	1803 0	41 8		49
							2014 9							
06		15060 X	14523	-0-	-537	-0-	8 1	3674 3	N	2024	1945 0	59 8		69
							8615 5							
07		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	9 1	774 3	N	2348	2271 0	76 8		70
							13444 5							
08		15128 X	13214	-0-	-1914	-0-	3 1	11195 5	N	1833	1772 0	74 8		57
							2016 9							
09		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-			N	NO RPT				57
-----														
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11703	- 18528
04		25620 X	23259	-0-	-2361	-0-	17608 3	5651 9	N	5137	5096 0	49 8		779
							17057 3							
05		26474 X	22671	-0-	-3803	-0-	18023 3	5579 9	N	5072	4935 0	101 8		795
							13713 3							
06		24420 X	23602	-0-	-818	-0-	15686 3	5641 9	N	5128	4987 0	115 8		780
							1892 9							
07		24769 X	18540	-0-	-6229	-0-	13713 3	4827 9	N	4388	4341 0	88 8		754
							1038 9							
08		24769 X	21327	-0-	-3442	-0-	15686 3	5641 9	N	5128	4987 0	115 8		780
							96 3							
09		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			N	NO RPT				780
-----														
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.12088	- 20410
04		12720 X	8089	-0-	-4631	-0-	1841 9	6246 3	N	1674	1680 0	8 8		67
							6 1							
05		11036 X	8246	-0-	-2790	-0-	1892 9	6348 3	N	1720	1711 0	14 8		62
							4 1							
06		9750 X	4357	-0-	-5393	-0-	1038 9	3315 3	N	944	944 0	11 8		51
							96 3							
07		11036 X	131	-0-	-10905	-0-	35 9		N	32	61 0	1 8		21
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-	1 0			20
09		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT				20
-----														
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461
04		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	19 1	10642 3	N	1652	1223 1			1033
							43 4							
05		27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	23759 3	92 4	N	3538	3642 1			929
							3892 9							
06		23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	20293 3	83 4	N	3210	3646 1			493
							3531 9							
07		36359 X	36359	-0-	-0-	-0-	31183 3	143 4	N	4575	4133 1			935
							5033 9							
*08		34027 X	34027	-0-	-0-	-0-	29528 3	104 4	N	3995	3979 1			951
							4395 9							
09		11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-			N	NO RPT				951
-----														
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193
04		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	1 1	3218 3	N	1203	1204 0	3 8		80
							1323 9							
05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4 1	3490 3	N	1176	1175 0	6 8		75
							1294 9							
06		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4 1	3066 3	N	1046	1037 0	5 8		79
							1151 9							
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3 1	2836 3	N	865	871 0	4 8		69
							952 9							
*08		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	2 1	3102 3	N	1014	1005 0	4 8		74
							1115 9							
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT				74

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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
-----															
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967		- 15800		
04	11700 X	7139	-0-	-4561	-0-	35 1	5894 3	37 4	1173 9	N	1066	938 1			538
05	10819 X	7421	-0-	-3398	-0-	22 1	6154 3	38 4	1207 9	N	1097	1040 1			595
06	9330 X	7084	-0-	-2246	-0-	36 1	5829 3	38 4	1181 9	N	1074	1285 1			384
07	8587 X	7022	-0-	-1565	-0-	35 1	5898 3	34 4	1055 9	N	959	1323 1			20
08	8587 X	6549	-0-	-2038	-0-	40 1	5457 3	32 4	1020 9	N	927	779 1			168
09	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT				168
-----															
SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004		- 17033		
04	13710 X	11750	-0-	-1960	-0-	1 1	10130 3	1619 9		N	1472	1457 0	25 8		91
05	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	7 1	15162 3	2192 9		N	1993	1934 0	51 8		99
06	12750 X	11481	-0-	-1269	-0-	6 1	9683 3	1792 9		N	1629	1602 0	25 8		101
07	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	9 1	16254 3	2781 9		N	2528	2445 0	64 8		120
*08	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	4 1	14163 3	2531 9		N	2301	2234 0	72 8		115
09	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT				115
-----															
TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10799	PERF.10864		- 18017		
04	35643 X	35643	-0-	-0-	-0-	5 1	30192 3	5446 9		N	4951	4933 0	53 8		126
05	38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	18 1	32398 3	5600 9		N	5091	5022 0	83 8		112
06	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	17 1	31393 3	4892 9		N	4447	4319 0	113 8		127
07	37907 X	37907	-0-	-0-	-0-	18 1	32416 3	5473 9		N	4975	4856 0	123 8		123
08	36456 X	32097	-0-	-4359	-0-	7 1	27320 3	4770 9		N	4336	4213 0	137 8		109
09	35280 X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT				109
-----															
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356		- 16096		
04	13350 X	9930	-0-	-3420	-0-	1 1	8666 5	1263 9		N	1148	1139 0	16 8		37
05	13795 X	6902	-0-	-6893	-0-	3 1	5867 5	1032 9		N	938	928 0	20 8		27
06	8820 X	7422	-0-	-1398	-0-	4 1	6243 5	1175 9		N	1068	1027 0	30 8		38
07	10354 X	6448	-0-	-3906	-0-	4 1	5363 5	1081 9		N	983	961 0	30 8		30
08	10354 X	8364	-0-	-1990	-0-	2 1	7124 5	1238 9		N	1125	1073 0	47 8		35
09	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT				35

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	12828	- 16142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2528	3	22	4	N	692	41	0	826	1	245
							761	9					7	8			
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	6	0	13	1	241
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					241
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					241
*08		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	7854	3	76	4	N	2413	51	0	2386	1	158
							2654	9					59	8			
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					158
-----																	
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11161	- 15015			
04		18810 X	16910	-0-	-1900	-0-	13124	3	278	4	N	3189	425	0	2959	1	548
							3508	9					17	8			
05		21514 X	1753	-0-	-19761	-0-	1266	3	30	4	N	415	66	0	397	1	496
							457	9					4	8			
06		20820 X	2454	-0-	-18366	-0-	1803	3	28	4	N	566	544	0	5	1	508
							623	9					5	8			
07		18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	13134	3	217	4	N	4560	18	0	4422	1	574
							5016	9					54	8			
08		17484 X	12949	-0-	-4535	-0-	9777	3	141	4	N	2755	2546	1	52	8	731
							3031	9									
09		16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					731
-----																	
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11036	- 20908			
04		21210 X	17677	-0-	-3533	-0-	2	1	2665	3	N	2467	2427	0	36	8	79
							12296	5					2714	9			
05		17639 X	15163	-0-	-2476	-0-	8	1	2	3	N	2341	2296	0	57	8	67
							12578	5					2575	9			
06		13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	1964	1895	0	65	8	71
							10426	5					2160	9			
07		17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	N	2538	2438	0	93	8	78
							11227	5					2792	9			
08		18259 X	16564	-0-	-1695	-0-	4	1	1497	3	N	2451	2339	0	111	8	79
							12367	5					2696	9			
09		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					79
-----																	
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11422	- 15470			
04		11790 X	7439	-0-	-4351	-0-	5009	3	2430	9	N	2209	2184	0	24	8	69
05		8897 X	7240	-0-	-1657	-0-	4820	3	2420	9	N	2200	2172	0	35	8	62
06		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	4129	3	1877	9	N	1706	1670	0	36	8	62
07		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	5197	3	2611	9	N	2374	2313	0	49	8	74
*08		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	5205	3	2550	9	N	2318	2260	0	58	8	74
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					74
-----																	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	11279	- 15301			
04		10800 X	10239	-0-	-561	-0-	2	1	8383	3	N	1685	1675	0	12	8	128
							1854	9									
05		11036 X	9976	-0-	-1060	-0-	6	1	8133	3	N	1670	1652	0	24	8	122
							1837	9									
06		10560 X	9317	-0-	-1243	-0-	7	1	7343	3	N	1788	1744	0	28	8	138
							1967	9									
07		11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	6	1	7893	3	N	1676	1650	0	37	8	127
							1844	9									
08		11253 X	9404	-0-	-1849	-0-	3	1	7667	3	N	1576	1540	0	37	8	126
							1734	9									
09		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					126



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11355	- 16177			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10590 X	9267	-0-	-1323	-0-	1 1 1462 9	7804 3	N	1329	1294 0	34 8	54	
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	5 1 1472 9	7944 3	N	1338	1290 0	53 8	49	
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	5 1 1379 9	7157 3	N	1254	1179 0	68 8	56	
07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	5 1 1526 9	8054 3	N	1387	1314 0	74 8	55	
*08	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	2 1 1449 9	7556 3	N	1317	1232 0	87 8	53	
09	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			53	
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298	- 16005			
04	10260 X	6846	-0-	-3414	-0-	1 1 1462 9	5383 5	N	1329	1321 0	15 8	49	
05	10509 X	9606	-0-	-903	-0-	5 1 1680 9	7921 5	N	1527	1499 0	27 8	50	
06	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	5 1 1481 9	8280 5	N	1346	1307 0	34 8	55	
07	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	5 1 1476 9	8063 5	N	1342	1309 0	39 8	49	
08	7812 X	5147	-0-	-2665	-0-	2 1 1257 9	3888 5	N	1143	1105 0	43 8	44	
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			44	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566			
04	30810 X	29215	-0-	-1595	-0-	5 1 5853 9	23357 3	N	5321	5276 0	41 8	316	
05	31837 X	27036	-0-	-4801	-0-	17 1 5302 9	21717 3	N	4820	4786 0	65 8	285	
06	28800 X	27701	-0-	-1099	-0-	19 1 5239 9	22443 3	N	4763	4647 0	84 8	317	
07	31147 X	31147	-0-	-0-	-0-	20 1 5881 9	25246 3	N	5346	5243 0	106 8	314	
08	30194 X	30035	-0-	-159	-0-	8 1 5664 9	24363 3	N	5149	5019 0	130 8	314	
09	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-			N	NO RPT			314	
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665			
04	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	3 1 12333 5	134 3	N	2804	2707 0	19 8	147	
05	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	10 1 3057 9	3084 9	N	2779	2756 0	34 8	136	
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6 1 1604 9	4770 5	N	1458	1458 0	23 8	113	
07	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8 1 2455 9	5781 5	N	2232	2181 0	35 8	129	
08	16058 X	10597	-0-	-5461	-0-	4 1 2747 9	7846 5	N	2497	2435 0	52 8	139	
09	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-			N	NO RPT			139	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728		COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	24750 X	19667	-0-	-5083	-0-	4	1	14765	3	N	4453	4422	0	43	8	649
						4898	9									
05	25575 X	17860	-0-	-7715	-0-	15	1	13259	3	N	4169	4131	0	61	8	626
						4586	9									
06	23220 X	7497	-0-	-15723	-0-	8	1	5390	3	N	1908	1916	0	35	8	583
						2099	9									
07	18166 X	18115	-0-	-51	-0-	18	1	12774	3	N	4839	4671	0	94	8	657
						5323	9									
08	20336 X	16499	-0-	-3837	-0-	6	1	11917	3	N	4160	3985	0	115	8	717
						4576	9									
09	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					717
-----																
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969						
04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1910	1910	0	5	8	130
						2101	9									
05	5952 X	5031	-0-	-921	-0-	5	1	3376	3	N	1500	1511	0	6	8	113
						1650	9									
06	5760 X	4734	-0-	-1026	-0-	5	1	3224	3	N	1368	1355	0	7	8	119
						1505	9									
07	5952 X	5861	-0-	-91	-0-	6	1	4061	3	N	1631	1624	0	6	8	120
						1794	9									
*08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	3	1	4619	3	N	1846	1837	0	1	8	128
						2031	9									
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					128
-----																
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921						
04	11580 X	10335	-0-	-1245	-0-	1	1	8793	5	N	1401	1386	0	19	8	48
						1541	9									
05	10974 X	10252	-0-	-722	-0-	5	1	8793	5	N	1322	1297	0	33	8	40
						1454	9									
06	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	5	N	1549	1493	0	38	8	58
						1704	9									
07	13268 X	9690	-0-	-3578	-0-	5	1	8214	5	N	1337	1304	0	45	8	46
						1471	9									
08	13268 X	11788	-0-	-1480	-0-	2	1	10250	5	N	1396	1332	0	62	8	48
						1536	9									
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					48
-----																
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755		COMPL. DATE 08/19/2014				TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	28200 X	25814	-0-	-2386	-0-	23 1	2937 3	N	5639	5524 0	31 8	480	
						179 4	16472 5						
05	30566 X	26205	-0-	-4361	-0-	85 1	5028 3	N	5192	5175 0	47 8	450	
						164 4	15217 5						
06	29580 X	22659	-0-	-6921	-0-	90 1	6509 3	N	4375	4313 0	52 8	460	
						138 4	11109 5						
07	23402 X	23402	-0-	-0-	-0-	86 1	6775 3	N	4455	4409 0	62 8	444	
						140 4	11500 5						
08	26660 X	24940	-0-	-1720	-0-	36 1	5615 3	N	5158	5049 0	83 8	470	
						162 4	13453 5						
09	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-			N	NO RPT			470	
-----													
MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216	- 14913				
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	2996 3	40 4	N	1528	1498 0	8 8	434	
						1681 9							
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	3406 3	59 4	N	960	969 0	11 8	414	
						1056 9							
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	24 0		390	
07	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7193 3	15 4	N	586	556 0	13 8	407	
						645 9							
*08	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	18034 3	32 4	N	1102	1064 0	22 8	423	
						1212 9							
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			423	
-----													
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899				
04	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	2 1	14808 5	N	2330	2304 0	24 8	581	
						2563 9							
05	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	8 1	200 3	N	2340	2308 0	39 8	574	
						15087 5	2574 9						
06	12810 X	10237	-0-	-2573	-0-	7 1	8354 5	N	1705	1675 0	34 8	570	
						1876 9							
07	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	7 1	10371 5	N	1901	1860 0	43 8	568	
						2091 9							
08	17949 X	11623	-0-	-6326	-0-	3 1	9566 5	N	1867	1810 0	56 8	569	
						2054 9							
09	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-			N	NO RPT			569	
-----													
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976				
04	45570 X	22390	-0-	-23180	-0-	4 1	4193 3	N	4132	4094 0	39 8	228	
						13648 5	4545 9						
05	42656 X	22335	-0-	-20321	-0-	14 1	5513 3	N	4042	3994 0	64 8	212	
						12362 5	4446 9						
06	29490 X	20416	-0-	-9074	-0-	14 1	8261 3	N	3554	3483 0	57 8	226	
						8232 5	3909 9						
07	29853 X	23522	-0-	-6331	-0-	17 1	7504 3	N	4517	4451 0	55 8	237	
						11032 5	4969 9						
08	29853 X	23785	-0-	-6068	-0-	6 1	5569 3	N	3793	3720 0	90 8	220	
						14038 5	4172 9						
09	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-			N	NO RPT			220	

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	-	18553					
04	21900 X	15078	-0-	-6822	-0-	3 1 3491 9	11584 5	N	3174	3124 0	28 8	22		
05	17856 X	14544	-0-	-3312	-0-	11 1 3326 9	11207 5	N	3024	2993 0	45 8	8		
06	15210 X	10564	-0-	-4646	-0-	8 1 2302 9	8254 5	N	2093	2062 0	39 8	-0-		
07	14756 X	13405	-0-	-1351	-0-	10 1 2851 9	10544 5	N	2592	2531 0	55 8	6		
08	15593 X	13935	-0-	-1658	-0-	5 1 3187 9	10743 5	N	2897	2805 0	81 8	17		
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-			N	NO RPT			17		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	-	18958					
04	24000 X	16773	-0-	-7227	-0-	3 1 12465 5	462 3 3843 9	N	3494	3463 0	31 8	-0-		
05	24211 X	17521	-0-	-6690	-0-	13 1 4139 9	13369 5	N	3763	3705 0	58 8	-0-		
06	18630 X	14481	-0-	-4149	-0-	12 1 9643 5	1498 3 3328 9	N	3025	2964 0	58 8	3		
07	18848 X	16315	-0-	-2533	-0-	14 1 11915 5	346 3 4040 9	N	3673	3584 0	84 8	8		
08	18848 X	12551	-0-	-6297	-0-	4 1 8888 5	539 3 3120 9	N	2836	2764 0	80 8	-0-		
09	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-			N	NO RPT			-0-		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	-	18958					
04	21570 X	17594	-0-	-3976	-0-	3 1 3717 9	13874 5	N	3379	3352 0	25 8	2		
05	22289 X	17339	-0-	-4950	-0-	12 1 3642 9	13685 5	N	3311	3270 0	43 8	-0-		
06	17370 X	13806	-0-	-3564	-0-	10 1 9841 5	1153 3 2802 9	N	2547	2505 0	42 8	-0-		
07	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	13 1 13645 5	3146 3 3952 9	N	3593	3507 0	68 8	18		
08	18166 X	16780	-0-	-1386	-0-	5 1 12749 5	430 3 3596 9	N	3269	3199 0	76 8	12		
09	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-			N	NO RPT			12		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	-	18604					
04	20310 X	17080	-0-	-3230	-0-	3 1 3821 9	13256 5	N	3474	3433 0	33 8	8		
05	19623 X	15661	-0-	-3962	-0-	12 1 3608 9	12041 5	N	3280	3234 0	54 8	-0-		
06	15390 X	11273	-0-	-4117	-0-	9 1 8735 5	35 3 2494 9	N	2267	2219 0	48 8	-0-		
07	15717 X	13190	-0-	-2527	-0-	10 1 10147 5	162 3 2871 9	N	2610	2546 0	63 8	1		
08	17639 X	15798	-0-	-1841	-0-	5 1 3391 9	12402 5	N	3083	2963 0	105 8	16		
09	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT			16		

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	6627	-0-	-4593	-0-	2 1 2239 9	4386 5	N	2035	2043 0	2 8	62
05	10044	X	5178	-0-	-4866	-0-	5 1 1663 9	3510 5	N	1512	1529 0	3 8	42
06	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6 1 1660 9	4376 5	N	1509	1491 0	7 8	53
07	7874	X	4610	-0-	-3264	-0-	6 1 1657 9	2947 5	N	1506	1508 0	5 8	46
08	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	3 1 1991 9	4864 5	N	1810	1793 0	7 8	56
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT			56
-----													
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11844		- 22140	
04	44610	X	35754	-0-	-8856	-0-	9 1 12908 5	13342 3	N	8632	8578 0	65 8	267
05	43028	X	38689	-0-	-4339	-0-	33 1 12897 5	15615 3	N	9222	9121 0	116 8	252
06	37560	X	29302	-0-	-8258	-0-	28 1 9483 5	11929 3	N	7147	7035 0	114 8	250
07	38781	X	36359	-0-	-2422	-0-	32 1 13971 5	12927 3	N	8572	8400 0	163 8	259
08	38781	X	33831	-0-	-4950	-0-	13 1 15231 5	9757 3	N	8027	7847 0	187 8	252
09	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-		8830 9	N	NO RPT			252
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11254		- 16215	
04	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	3 1 3158 9	10597 5	N	2871	2844 0	26 8	87
05	15314	X	14237	-0-	-1077	-0-	10 1 3248 9	10979 5	N	2953	2916 0	45 8	79
06	13710	X	12494	-0-	-1216	-0-	10 1 2867 9	9617 5	N	2606	2550 0	46 8	89
07	14322	X	12531	-0-	-1791	-0-	10 1 3031 9	9490 5	N	2755	2703 0	59 8	82
08	14322	X	11531	-0-	-2791	-0-	4 1 2644 9	8883 5	N	2404	2343 0	69 8	74
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-			N	NO RPT			74
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11265		- 16242	
04	18210	X	16170	-0-	-2040	-0-	3 1 3314 9	12853 5	N	3013	2987 0	27 8	98
05	17484	X	17056	-0-	-428	-0-	11 1 3540 9	13505 5	N	3218	3170 0	53 8	93
06	16410	X	13989	-0-	-2421	-0-	11 1 2984 9	10994 5	N	2713	2652 0	54 8	100
07	17050	X	13676	-0-	-3374	-0-	10 1 3132 9	10534 5	N	2847	2786 0	68 8	93
08	17050	X	13830	-0-	-3220	-0-	4 1 2990 9	10836 5	N	2718	2637 0	82 8	92
09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N	NO RPT			92

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BULLHEAD 55-2-7 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
				WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060	-	16066				
04		28740 X	23787	-0-	-4953	-0-	5 1	1860 3	Y	5335	5302	0	19 8		14
							16053 5	5869 9							
05		24924 X	16727	-0-	-8197	-0-	15 1	547 3	Y	4206	4195	0	25 8		-0-
							11538 5	4627 9							
06		24120 X	15256	-0-	-8864	-0-	14 1	2284 3	Y	3601	3562	0	28 8		11
							8997 5	3961 9							
07		20956 X	18802	-0-	-2154	-0-	16 1	725 3	Y	4249	4209	0	37 8		14
							13387 5	4674 9							
08		24583 X	16804	-0-	-7779	-0-	6 1	12528 5	Y	3882	3845	0	44 8		7
							4270 9								
09		23790 X	NO RPT	-0-	-23790	-0-			Y	NO RPT					7
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501	-	16495				
04		14850 X	11807	-0-	-3043	-0-	2 1	9363 5	N	2220	2203	0	17 8		70
							2442 9								
05		13516 X	11929	-0-	-1587	-0-	8 1	9526 5	N	2177	2159	0	26 8		62
							2395 9								
06		13080 X	10871	-0-	-2209	-0-	8 1	8745 5	N	1925	1889	0	29 8		69
							2118 9								
07		12028 X	11330	-0-	-698	-0-	8 1	9010 5	N	2102	2069	0	37 8		65
							2312 9								
08		12214 X	11059	-0-	-1155	-0-	3 1	8908 5	N	1953	1912	0	43 8		63
							2148 9								
09		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			N	NO RPT					63
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11504	PERF.11903	-	21888				
04		54150 X	43656	-0-	-10494	-0-	10 1	19809 3	N	9621	9561	0	72 8		299
							13254 5	10583 9							
05		55490 X	46259	-0-	-9231	-0-	37 1	21466 3	N	10313	10204	0	126 8		282
							13412 5	11344 9							
06		51930 X	36358	-0-	-15572	-0-	33 1	17374 3	N	8413	8269	0	132 8		294
							9697 5	9254 9							
07		47027 X	39629	-0-	-7398	-0-	32 1	16131 3	N	8603	8465	0	169 8		263
							14003 5	9463 9							
08		47027 X	37361	-0-	-9666	-0-	14 1	13558 3	N	8466	8266	0	196 8		267
							14476 5	9313 9							
09		44760 X	NO RPT	-0-	-44760	-0-			N	NO RPT					267
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11258	-	21431				
04		38820 X	35992	-0-	-2828	-0-	8 1	11900 3	N	7697	7685	0	27 8		6
							15617 5	8467 9							
05		45291 X	30238	-0-	-15053	-0-	23 1	13349 3	N	6428	6395	0	39 8		-0-
							9795 5	7071 9							
06		43830 X	30344	-0-	-13486	-0-	25 1	15247 3	N	6314	6222	0	48 8		44
							8127 5	6945 9							
07		40145 X	33184	-0-	-6961	-0-	25 1	12625 3	N	6731	6687	0	59 8		29
							13130 5	7404 9							
08		40145 X	30711	-0-	-9434	-0-	10 1	10250 3	N	6334	6268	0	72 8		23
							13484 5	6967 9							
09		36000 X	NO RPT	-0-	-36000	-0-			N	NO RPT					23

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719										
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
04		46140 X	44353	-0-	-1787	-0-	9 1	21054 3	N	9468	9421 0	47 8	73		
							12875 5	10415 9							
05		51429 X	37445	-0-	-13984	-0-	29 1	20812 3	N	7999	8007 0	61 8	4		
							7805 5	8799 9							
06		49770 X	36209	-0-	-13561	-0-	31 1	20215 3	N	7799	7666 0	82 8	55		
							7384 5	8579 9							
07		45229 X	39465	-0-	-5764	-0-	32 1	18494 3	N	8448	8372 0	91 8	40		
							11646 5	9293 9							
08		45818 X	37754	-0-	-8064	-0-	13 1	15474 3	N	8070	7962 0	111 8	37		
							13390 5	8877 9							
09		44340 X	NO RPT	-0-	-44340	-0-			N	NO RPT			37		
-----															
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220		
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 4	176 9	N	160	160 1		1777		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			1791		
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	13 4	545 9	N	495	495 1		1791		
		209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 4	204 9	N	185	185 1		1791		
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 4	62 9	N	56			1847		
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1847		
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897		
04		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	2 1	7144 3	N	1706	1691 0	18 8	118		
							1877 9								
05		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	6 1	6830 3	N	1604	1583 0	29 8	110		
							1764 9								
06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4 1	3733 3	N	968	957 0	21 8	100		
							1065 9								
07		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	6 1	6750 3	N	1745	1683 0	44 8	118		
							1920 9								
*08		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	2 1	4264 3	N	1170	1148 0	38 8	102		
							1287 9								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102		
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11555	- 15856		
04		9720 X	7887	-0-	-1833	-0-	2 1	6157 3	N	1571	1561 0	15 8	129		
							1728 9								
05		9579 X	7722	-0-	-1857	-0-	5 1	6016 3	N	1546	1528 0	24 8	123		
							1701 9								
06		9030 X	8814	-0-	-216	-0-	7 1	6918 3	N	1717	1667 0	33 8	140		
							1889 9								
07		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	7 1	7341 3	N	1837	1802 0	39 8	136		
							2021 9								
08		8804 X	8165	-0-	-639	-0-	3 1	6389 3	N	1612	1575 0	42 8	131		
							1773 9								
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			131		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	43693 X	43693	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4922	4890	0	35	8	967
						156	4	5414	9							
05	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	17	1	38478	3	N	4731	4695	0	58	8	945
						148	4	5204	9							
06	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	13	1	29558	3	N	3214	3166	0	63	8	930
						100	4	3535	9							
07	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	17	1	39854	3	N	4521	4416	0	83	8	952
						141	4	4973	9							
*08	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	6	1	32037	3	N	3845	3771	0	89	8	937
						120	4	4230	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					937
-----																
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11046	PERF.11386	- 21421				
04	36720 X	22856	-0-	-13864	-0-	3427	3	14069	5	N	4873	4791	0	35	8	192
						5360	9									
05	42470 X	27723	-0-	-14747	-0-	6498	3	14803	5	N	5838	5753	0	77	8	200
						6422	9									
06	41100 X	32498	-0-	-8602	-0-	14279	3	11180	5	N	6399	6240	0	98	8	261
						7039	9									
07	34487 X	34487	-0-	-0-	-0-	14705	3	12272	5	N	6827	6737	0	106	8	245
						7510	9									
*08	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	10784	3	13061	5	N	5985	5896	0	107	8	227
						6584	9									
09	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					227
-----																
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11995	- 16690				
04	31590 X	27371	-0-	-4219	-0-	5	1	22047	3	N	4835	4801	0	43	8	131
						5319	9									
05	30597 X	14768	-0-	-15829	-0-	10	1	11785	3	N	2703	2732	0	42	8	60
						2973	9									
06	27210 X	18872	-0-	-8338	-0-	15	1	14712	3	N	3768	3642	0	72	8	114
						4145	9									
07	30442 X	21985	-0-	-8457	-0-	15	1	17557	3	N	4012	3923	0	99	8	104
						4413	9									
08	30442 X	19748	-0-	-10694	-0-	6	1	15461	3	N	3892	3774	0	118	8	104
						4281	9									
09	27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT					104
-----																
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11321	- 15196				
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	4	1	9767	3	N	4428	4396	0	16	8	2330
						4871	9									
05	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	10	1	11429	3	N	2916	2944	0	26	8	2276
						3208	9									
06	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	13	1	11129	3	N	3333	3269	0	30	8	2310
						3666	9									
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	14	1	12426	3	N	3828	3787	0	41	8	2310
						4211	9									
*08	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	6	1	10383	3	N	3711	3652	0	59	8	2310
						4082	9									
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					2310
-----																
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINDLEY 55-2-42 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	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	16075 X	16075	-0-	-0-	290093	10/12/2015	14462 3	45 4	N	1425	200 0	1239 1	286
05	9390 X	9390	-0-	-0-	290093	10/12/2015	1568 9	26 4	N	834	20 8	886 1	128
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	290093	10/12/2015	8447 3	26 4	N	834	86 0	886 1	128
07	24925 X	24925	-0-	-0-	290093	10/12/2015	917 9	26 4	N	834	20 8	886 1	128
*08	27755 X	27755	-0-	-0-	290093	10/12/2015	22843 3	56 4	N	1842	2 0	11 1	115
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	290093	10/12/2015	2026 9	56 4	N	1842	1572 1	81 8	304
					290093	10/12/2015	25721 3	54 4	N	1800	82 0	1583 1	315
					290093	10/12/2015	1980 9		N	NO RPT	124 8		315
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
*02	66780 X	53725	-0-	-13055	291103	02/04/2021	40 1	38976 3	N	13194	12319 0	251 8	624
*03	107393 X	107393	-0-	-0-	291103	02/04/2021	196 4	14513 9	N	22400	22257 0	151 8	616
*04	92539 X	92539	-0-	-0-	291103	02/04/2021	73 1	82680 3	N	19518	19438 0	139 8	557
*05	86900 X	86900	-0-	-0-	291103	02/04/2021	24640 9	71050 3	N	17504	17406 0	215 8	440
*06	71550 X	68442	-0-	-3108	291103	02/04/2021	19 1	67584 3	N	11949	11778 0	225 8	386
*07	75093 X	75093	-0-	-0-	291103	02/04/2021	21470 9	55251 3	N	15424	15097 0	280 8	433
*08	73935 X	58563	-0-	-15372	291103	02/04/2021	62 1	56182 3	N	12425	12210 0	288 8	360
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	291103	02/04/2021	19254 9	36070 3	N	NO RPT			360
					291103	02/04/2021	47 1	13668 9	N	NO RPT			360
					291103	02/04/2021	13144 9						
					291103	02/04/2021	57 1						
					291103	02/04/2021	1888 5						
					291103	02/04/2021	20 1						
					291103	02/04/2021	8805 5						
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
*02	57276 X	57276	-0-	-0-	291104	02/04/2021	48 1	39769 3	N	15658	14752 0	163 8	743
*03	100960 X	100960	-0-	-0-	291104	02/04/2021	235 4	17224 9	N	23468	23462 0	101 8	648
*04	83466 X	83466	-0-	-0-	291104	02/04/2021	77 1	75068 3	N	18210	18247 0	89 8	522
*05	69279 X	69279	-0-	-0-	291104	02/04/2021	25815 9	52752 3	N	14975	14988 0	129 8	380
*06	58860 X	56386	-0-	-2474	291104	02/04/2021	18 1	42527 3	N	12554	12390 0	134 8	410
*07	69401 X	69401	-0-	-0-	291104	02/04/2021	20031 9	47082 3	N	15469	15245 0	195 8	439
*08	60822 X	53027	-0-	-7795	291104	02/04/2021	54 1	17016 9	N	11965	11865 0	188 8	351
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	291104	02/04/2021	16473 9	24855 3	N	NO RPT			351
					291104	02/04/2021	50 1	13162 9	N	NO RPT			351
					291104	02/04/2021	13809 9						
					291104	02/04/2021	58 1						
					291104	02/04/2021	5245 5						
					291104	02/04/2021	19 1						
					291104	02/04/2021	14991 5						
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
04	0 W	73948	-0-	73948	291393	04/10/2021	13 1	59182 3	N	13412	12946 0	82 8	384
05	0 W	90586	-0-	90586	291393	04/10/2021	14753 9	72025 3	N	16819	16614 0	164 8	425
06	0 W	70366	-0-	70366	234900	04/10/2021	60 1	56277 3	N	12762	12611 0	162 8	414
07	0 W	69874	-0-	69874	304774	04/10/2021	18501 9	53223 3	N	12617	12492 0	184 8	355
08	0 W	57978	-0-	57978	362752	04/10/2021	51 1	36800 3	N	10580	10427 0	201 8	307
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	362752	04/10/2021	14038 9	11638 9	N	NO RPT			307
					362752	04/10/2021	47 1						
					362752	04/10/2021	2725 5						
					362752	04/10/2021	17 1						
					362752	04/10/2021	9523 5						

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	35819	-0-	35819	35819	8 1	26761	3	N	8227	7934	0	58	8	235
05		0 W	135338	-0-	135338	171157	9050 9 106 1	102627	3	N	29641	28848	0	279	8	749
06		0 W	108639	-0-	108639	279796	32605 9 96 1	82080	3	N	24057	23752	0	273	8	781
07		0 W	98713	-0-	98713	378509	26463 9 83 1	74292	3	N	22125	21998	0	284	8	624
08		0 W	90491	-0-	90491	469000	24338 9 31 1	69386	3	N	19158	18866	0	358	8	558
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	469000	21074 9			N	NO RPT					558
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B				835518 WELL #: 2H		RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10192		- 20779		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391
ASTRO STATE 12				WELL #: 1H		RRCID -> 285902		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10220		- 14800		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					200
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
OLIVER 13-24				WELL #: 1H		RRCID -> 286685		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 9866		PERF.10201		- 20301		
04		51480 X	46303	-0-	-5177	-0-	41253 3 3671 9	1379	4	N	3337	3603	1	10	8	589
05		53196 X	24453	-0-	-28743	-0-	22192 3 1859 9	402	4	N	1690	1716	1			563
06		46590 X	30651	-0-	-15939	-0-	27718 3 2143 9	790	4	N	1948	1848	1	3	8	660
07		49042 X	11700	-0-	-37342	-0-	10457 3 880 9	363	4	N	800	528	1	3	8	929
08		49042 X	27755	-0-	-21287	-0-	24708 3 2422 9	625	4	N	2202	1880	1			1251
09		46290 X	27493	-0-	-18797	-0-	24802 3	2648	9	N	2407	2677	1	6	8	975
BLUTO 8				WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 10361		PERF.12997		- 21970		
04		40726 X	40726	-0-	-0-	-0-	37929 3 1810 9	987	4	N	1645	1641	0	10	8	340
05		60341 X	60341	-0-	-0-	-0-	57579 3 2166 9	596	4	N	1969	1921	0			388
06		63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	57540 3 2283 9	3802	4	N	2075	2164	0	2	8	297
07		64032 X	64032	-0-	-0-	-0-	59921 3 2346 9	1765	4	N	2133	2188	0	3	8	239
08		63829 X	49638	-0-	-14191	-0-	45995 3 2203 9	1440	4	N	2003	2010	0			232
09		63630 X	45116	-0-	-18514	-0-	41007 3	2108	9	N	1916	1917	0	3	8	228

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518													
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	65640 X	34319	-0-	-31321	-0-	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2 8	444
05	69211 X	69211	-0-	-0-	-0-	4166	9								
06	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-	61495	3	39	4	N	6979	6719	1		704
07	75253 X	75253	-0-	-0-	-0-	7677	9								
08	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	66424	3	1992	4	N	6535	6607	1	4 8	628
*09	66187 X	66187	-0-	-0-	-0-	7189	9								
						67632	3	846	4	N	6159	6077	1	8 8	702
						6775	9								
						62879	3	1609	4	N	5073	5275	1		500
						5580	9								
						60484	3	5699	9	N	5181	5126	1	5 8	550
TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071					
04	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-				-0-
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-				-0-
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UPCURVE ENERGY, LLC		878506		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240					
SUNSHINE STATE 44		WELL #: 1H													
04	42979 X	42979	-0-	-0-	-0-	283	1	41240	2	Y	1309	1327	0		132
05	44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	16	4	1440	9						
06	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	0		129
07	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	1636	9								
*08	44129 X	44129	-0-	-0-	-0-	41587	2	1437	9	Y	1306	1293	0		142
09	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-	36766	2	1970	9	Y	1791	1243	0		690
						43374	2	755	9	Y	686	1230	0		146
										Y	NO RPT				146
YORK STATE 33 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728					
04	50130 X	43921	-0-	-6209	-0-	278	1	40471	2	Y	2835	2796	0		157
05	50313 X	45148	-0-	-5165	-0-	53	4	3119	9						
06	48690 X	42582	-0-	-6108	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	0		189
07	45384 X	44073	-0-	-1311	-0-	2970	9								
*08	41917 X	41917	-0-	-0-	-0-	39839	2	2743	9	Y	2494	2510	0		173
09	40080 X	NO RPT	-0-	-40080	-0-	41446	2	2627	9	Y	2388	2368	0		193
						39353	2	2564	9	Y	2331	2302	0		222
										Y	NO RPT				222
WINKLER STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 290261		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950					
04	86130 X	74755	-0-	-11375	-0-	452	1	65672	2	Y	7769	7739	0		436
05	89001 X	70977	-0-	-18024	-0-	85	4	8546	9						
06	86130 X	64015	-0-	-22115	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0		527
07	77593 X	70622	-0-	-6971	-0-	8289	9								
08	77593 X	66408	-0-	-11185	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0		458
09	74760 X	NO RPT	-0-	-74760	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0		522
						59600	2	6808	9	Y	6189	6120	0		591
										Y	NO RPT				591

PHANTOM (WOLFCAMP)															
UPCURVE ENERGY, LLC															
EDDIE GUNNER STATE 44															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 878506															
WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	311	1	45281	2	Y	6473	6598	0	657
							18	4	7120	9					
05		60257 X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0	668
							8511	9							
06		56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0	750
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0	312
08		55490 X	13690	-0-	-41800	-0-	10718	2	2972	9	Y	2702	2693	0	321
09		53700 X	NO RPT	-0-	-53700	-0-					Y	NO RPT			321
E STORM STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665															
04		41948 X	41948	-0-	-0-	-0-	258	1	37636	2	N	3685	3836	0	458
							4054	9							
05		44148 X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0	706
							3939	9							
06		38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0	685
07		39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0	643
*08		39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	36109	2	3249	9	N	2954	2902	0	695
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			695
WINKLER STATE 34															
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348															
04		42662 X	42662	-0-	-0-	-0-	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0	229
							49	4	4500	9					
05		42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0	288
							4536	9							
06		38441 X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0	266
07		33354 X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0	297
*08		34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	30395	2	4041	9	Y	3674	3621	0	350
09		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT			350
MACKEY STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959															
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2494251				Y	-0-			133
05		2494251 X	-0-	-0-	-2494251	-0-					Y	-0-			133
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133
B JOHNSON STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659															
04		0 W	51643	-0-	51643	2145001	312	1	45363	2	Y	5372	5455	0	241
							59	4	5909	9					
05		0 W	51739	-0-	51739	2196740	19	1	45925	2	Y	5268	5145	0	364
							5795	9							
06		2260402 X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0	419
07		64976 X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0	354
*08		64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	58391	2	6087	9	Y	5534	5369	0	519
09		63660 X	NO RPT	-0-	-63660	-0-					Y	NO RPT			519

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506										
WINKLER STATE 34		WELL #: 2H		RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	59730 X	47915	-0-	-11815	-0-	280 1	40701 2	Y	6255	6231 0	351	
						53 4	6881 9					
05	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	17 1	41894 2	Y	6097	6022 0	426	
						6707 9						
06	43170 X	40908	-0-	-2262	-0-	35416 2	5492 9	Y	4993	5069 0	350	
07	49507 X	38006	-0-	-11501	-0-	32961 2	5045 9	Y	4586	4565 0	371	
08	49507 X	39996	-0-	-9511	-0-	34635 2	5361 9	Y	4874	4783 0	462	
09	47910 X	NO RPT	-0-	-47910	-0-			Y	NO RPT		462	
-----												
MARALO STATE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009	
04	0 W	66959	-0-	66959	2438589	427 1	62087 2	Y	3967	4005 0	159	
						81 4	4364 9					
05	2506446 X	67857	-0-	-2438589	-0-	26 1	63265 2	Y	4151	4025 0	285	
						4566 9						
06	61046 X	61046	-0-	-0-	-0-	56955 2	4091 9	Y	3719	3745 0	259	
07	63809 X	63809	-0-	-0-	-0-	59763 2	4046 9	Y	3678	3641 0	296	
*08	61957 X	61957	-0-	-0-	-0-	57885 2	4072 9	Y	3702	3646 0	352	
09	66960 X	NO RPT	-0-	-66960	-0-			Y	NO RPT		352	
-----												
S. JOHNSON 19		WELL #: 2H		RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601	
04	0 W	10924	-0-	10924	1198564	7931 2	2993 9	Y	2721	2962 0	249	
05	1204124 X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236 2	1324 9	Y	1204	1369 0	84	
06	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	10318 2	4521 9	Y	4110	4055 0	139	
07	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	11563 2	4665 9	Y	4241	4265 0	115	
*08	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	17859 2	6527 9	Y	5934	5873 0	176	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176	
-----												
HERD 20		WELL #: 3H		RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560	
04	0 W	48513	-0-	48513	1378412	42045 2	6468 9	Y	5880	5490 0	462	
05	1380246 X	1834	-0-	-1378412	-0-	1803 2	31 9	Y	28	415 0	75	
06	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	24551 2	4681 9	Y	4255	4186 0	144	
07	70370 X	48155	-0-	-22215	-0-	42532 2	5623 9	Y	5112	5118 0	138	
*08	51752 X	51752	-0-	-0-	-0-	46450 2	5302 9	Y	4820	4814 0	144	
09	48510 X	NO RPT	-0-	-48510	-0-			Y	NO RPT		144	
-----												
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		880622		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID ->	290778	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10763	- 21158	
04	1218071 X	164262	-0-	-1053809	-0-	12860 1	112686 3	Y	35196	35229 0	617	
						38716 9						
05	164408 X	164408	-0-	-0-	-0-	663 1	136562 3	Y	24712	24669 0	660	
						27183 9						
06	160208 X	160208	-0-	-0-	-0-	2607 1	130854 3	Y	24315	24452 0	523	
						26747 9						
07	156973 X	156973	-0-	-0-	-0-	1869 1	130370 3	Y	22485	22468 0	540	
						24734 9						
08	143290 X	143290	-0-	-0-	-0-	4455 1	116837 3	Y	19998	19842 0	696	
						21998 9						
09	81840 X	NO RPT	-0-	-81840	-0-			Y	NO RPT		696	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622  
 PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	1150345 X	159955	-0-	-990390	-0-	12860	1	112686	3	Y	31281	31283	0	1735
						34409	9							
05	121549 X	121549	-0-	-0-	-0-	765	1	95328	3	Y	23142	23102	0	1775
						25456	9							
06	125000 X	125000	-0-	-0-	-0-	1946	1	97710	3	Y	23040	23113	0	1702
						25344	9							
07	127628 X	127628	-0-	-0-	-0-	1456	1	101594	3	Y	22344	22326	0	1720
						24578	9							
08	116949 X	116949	-0-	-0-	-0-	3474	1	91095	3	Y	20345	20186	0	1879
						22380	9							
09	76920 X	NO RPT	-0-	-76920	-0-					Y	NO RPT			1879

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

*11	0	171766	-0-	171766	171766	31262	1	117570	3	N	20849	20282	0	567
						22934	9							
*12	0	33941	-0-	33941	205707	2086	1	2108	3	N	27043	27133	0	477
						29747	9							
*01	0	162777	-0-	162777	368484	9419	1	133536	3	N	18020	17537	0	960
						19822	9							
*02	0	165033	-0-	165033	533517	8018	1	137820	3	N	17450	17802	0	608
						19195	9							
*03	0	110869	-0-	110869	644386	8948	1	84299	3	N	16020	16143	0	485
						17622	9							
*04	757985 X	113599	-0-	-644386	-0-	5467	1	2348	2	N	12919	12901	0	503
						91573	3	14211	9					
*05	136574 X	136574	-0-	-0-	-0-	1388	1	122900	3	N	11169	11133	0	539
						12286	9							
*06	113875 X	113875	-0-	-0-	-0-	1320	1	102970	3	N	8714	8739	0	514
						9585	9							
*07	120740 X	120740	-0-	-0-	-0-	881	1	109938	3	N	9019	8766	0	767
						9921	9							
*08	102086 X	102086	-0-	-0-	-0-	4513	1	89722	3	N	7137	7302	0	602
						7851	9							
09	82020 X	NO RPT	-0-	-82020	-0-					N	NO RPT			602

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

04	601824 X	112379	-0-	-489445	-0-	5467	1	2348	2	N	11810	11775	0	496
						91573	3	12991	9					
05	79175 X	79175	-0-	-0-	-0-	752	1	66547	3	N	10796	10762	0	530
						11876	9							
06	71891 X	71891	-0-	-0-	-0-	777	1	60623	3	N	9537	9602	0	465
						10491	9							
07	68078 X	68078	-0-	-0-	-0-	462	1	57653	3	N	9057	8803	0	719
						9963	9							
08	64410 X	64410	-0-	-0-	-0-	2641	1	52497	3	N	8429	8623	0	525
						9272	9							
09	56970 X	NO RPT	-0-	-56970	-0-					N	NO RPT			525

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622														
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		1185960 X	159199	-0-	-1026761	-0-	12860	1	112686	3	Y	30594	30600 0	469
							33653	9						
05		102065 X	102065	-0-	-0-	-0-	396	1	81472	3	Y	18361	18329 0	501
							20197	9						
06		135730 X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880 0	414
							27272	9						
07		148546 X	148546	-0-	-0-	-0-	1704	1	118844	3	Y	25453	25432 0	435
							27998	9						
08		125859 X	125859	-0-	-0-	-0-	3773	1	98947	3	Y	21035	20870 0	600
							23139	9						
09		63690 X	NO RPT	-0-	-63690	-0-					Y	NO RPT		600
-----														
UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327														
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WOLF ENERGY, INC. 935534														
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648														
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020														
-----														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113														
04		31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	29552	3	2063	9	Y	1875	1825 1	181
05		22134 X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787 1	189
							2019	9						
06		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717 1	147
07		27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981 1	208
08		27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732 1	116
09		27810 X	27211	-0-	-599	-0-	25090	3	124	4	Y	1815	1632 1	299
							1997	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	20760 X	20610	-0-	-150	-0-	914 1	16953 3	89 4	2654 9	Y	2413	2383 0			127
05	21452 X	19613	-0-	-1839	-0-	918 1	16190 3	4 4	2501 9	Y	2274	2279 0			122
06	20760 X	18976	-0-	-1784	-0-	925 1	15600 3	2451 9		Y	2228	2182 0			168
07	19001 X	17496	-0-	-1505	-0-	1030 1	14206 3	27 4	2233 9	Y	2030	2021 0			177
08	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	1014 1	14328 3	2399 9		Y	2181	2211 0			147
*09	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	970 1	14293 3	2152 9		Y	1956	1980 0			123
COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821					
04	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	770 1	12326 3	12 4	2492 9	Y	2265	2245 0			119
05	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	818 1	11855 3	8 4	2153 9	Y	1957	1971 0			105
06	14250 X	13231	-0-	-1019	-0-	773 1	10484 3	5 4	1969 9	Y	1790	1760 0			135
07	13528 X	12389	-0-	-1139	-0-	701 1	9662 3	10 4	2016 9	Y	1833	1808 0			160
08	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	746 1	10532 3	1887 9		Y	1715	1759 0			116
*09	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	733 1	10813 3	1873 9		Y	1703	1712 0			107
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840					
04	25830 X	23775	-0-	-2055	-0-	622 1	20023 3	3130 9		Y	2845	2945 0			171
05	24986 X	23911	-0-	-1075	-0-	671 1	20194 3	3046 9		Y	2769	2782 0			158
06	21600 X	19347	-0-	-2253	-0-	635 1	16026 3	178 4	2508 9	Y	2280	2269 0			169
07	24583 X	22211	-0-	-2372	-0-	690 1	18572 3	46 4	2903 9	Y	2639	2619 0			189
08	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	646 1	17898 3	2848 9		Y	2589	2600 0			178
09	21510 X	20541	-0-	-969	-0-	636 1	17312 3	2593 9		Y	2357	2406 0			129
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498					
04	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	23539 3	350 4	7598 9		Y	6907	6632 0	194 8		444
05	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	25457 3	320 4	7844 9		Y	7131	7015 0	77 8		483
06	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	22684 3	5 4	7035 9		Y	6395	6249 0	45 8		584
07	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	20710 3	7203 9			Y	6548	6468 0			664
08	31501 X	31501	-0-	-0-	-0-	23839 3	710 4	6952 9		Y	6320	6241 0			743
*09	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	628 1	19233 3	8 4	6632 9	Y	6029	6018 0			754

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27780 X	13580	-0-	-14200	-0-	11736 3	47 4	4	Y	1634	1838 0		445
							1797 9							
05		28706 X	15326	-0-	-13380	-0-	13846 3	54 4	4	Y	1296	1536 0		205
							1426 9							
06		22140 X	16083	-0-	-6057	-0-	14681 3	26 4	4	Y	1251	1260 0		196
							1376 9							
07		19127 X	16954	-0-	-2173	-0-	15201 3	1753 9	4	Y	1594	1516 1		274
08		19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	17588 3	107 4	4	Y	1577	1417 0		434
							1735 9							
*09		17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	500 1	15271 3	4	Y	1575	1696 0		313
							78 4	1733 9						
-----														
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710				
04		19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	482 1	16357 3	4	Y	2198	2257 0		132
							2418 9							
05		21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	625 1	19018 3	4	Y	2112	2124 0		120
							2323 9							
06		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	501 1	14915 3	4	Y	1715	1708 0		127
							1887 9							
07		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	588 1	15833 3	4	Y	1947	1934 0		140
							2142 9							
08		19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	616 1	17028 3	4	Y	1968	1973 0		135
							2165 9							
*09		19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	612 1	16608 3	4	Y	1825	1860 0		100
							2008 9							
-----														
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997				
04		19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	880 1	15662 3	4	Y	2941	2916 0	43 8	69
							3235 9							
05		21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	938 1	17314 3	4	Y	3216	3151 0	39 8	95
							3538 9							
06		33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	932 1	29123 3	4	Y	2711	2682 0	38 8	86
							3 4	2982 9						
07		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	1038 1	40475 3	4	Y	3061	3061 0		86
							129 4	3367 9						
08		47574 X	47574	-0-	-0-	-0-	959 1	43481 3	4	Y	2822	2830 0		78
							30 4	3104 9						
09		33030 X	20370	-0-	-12660	-0-	919 1	16491 3	4	Y	2665	2667 0		76
							28 4	2932 9						
-----														
CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506				
04		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	9121 3	3 4	4	Y	3054	2657 0	388 8	350
							3359 9							
05		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	8082 3	69 4	4	Y	2487	2520 0	128 8	189
							2736 9							
06		10470 X	9340	-0-	-1130	-0-	7088 3	2252 9	4	Y	2047	1958 0	57 8	221
07		10819 X	6775	-0-	-4044	-0-	5100 3	1675 9	4	Y	1523	1539 1		205
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	224 0		13
09		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	11	2 0		22

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	19710 X	17916	-0-	-1794	-0-	14346	3	396	4	Y	2885	2831	1	183
05	19406 X	17993	-0-	-1413	-0-	14035	3	601	4	Y	3052	3015	1	220
06	18840 X	15328	-0-	-3512	-0-	12495	3	2833	9	Y	2575	2556	1	239
07	19468 X	16511	-0-	-2957	-0-	13079	3	383	4	Y	2772	2760	1	251
08	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1	280
*09	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1	315

  

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1H		RRCID -> 283403		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114				
04	62159 X	62159	-0-	-0-	-0-	2383	1	50412	3	Y	8333	8323	0	169
05	68815 X	68815	-0-	-0-	-0-	2415	1	56996	3	Y	8399	8496	0	67
06	59938 X	59938	-0-	-0-	-0-	2223	1	47712	3	Y	8734	8724	0	76
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

  

LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411				
04	31650 X	30560	-0-	-1090	-0-	979	1	24847	3	Y	4134	4133	0	67
05	31124 X	27743	-0-	-3381	-0-	946	1	22875	3	Y	3489	3489	0	65
06	31560 X	26979	-0-	-4581	-0-	945	1	21754	3	Y	3515	3500	0	79
07	32612 X	22557	-0-	-10055	-0-	502	1	19185	3	Y	2609	2552	0	136
08	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	551	1	20099	3	Y	3186	3284	0	38
*09	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	3505	9	20011	3	Y	2978	2910	0	106

  

LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213				
04	40186 X	40186	-0-	-0-	-0-	1118	1	31377	3	Y	6992	6962	0	113
05	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	7691	9	28030	3	Y	4660	4685	0	86
06	37290 X	28270	-0-	-9020	-0-	950	1	23826	3	Y	3176	3189	0	72
07	38533 X	19653	-0-	-18880	-0-	430	1	16421	3	Y	2547	2486	0	133
08	24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	571	1	20846	3	Y	2748	2848	0	33
*09	26492 X	26492	-0-	-0-	-0-	3023	9	22646	3	Y	2892	2822	0	103

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	1082 1	20494 3	Y	2517	2591 0	1 8	195				
05	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	2769 9	1395 1	20306 3	Y	2659	2652 0	2 8	200			
06	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	2925 9	1421 1	16693 3	Y	2251	2314 0		137			
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	2476 9	1149 1	16309 3	Y	52	183 0		6			
08	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	57 9	1086 1	15293 3	Y	2092	1819 0		279			
*09	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	2301 9	912 1	15808 3	Y	1943	2020 0		202			
						2137 9										
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407						
04	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	974 1	17003 3	Y	2397	2358 0	1 8	186				
05	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	2637 9	1137 1	13516 3	Y	1898	1940 0	1 8	143			
06	12360 X	8700	-0-	-3660	-0-	31 4	2088 9	Y	928	1015 0		56				
07	12772 X	6029	-0-	-6743	-0-	738 1	5384 3	Y	12	67 0		1				
08	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1557 4	1021 9	Y	864	750 0		115				
09	9630 X	8574	-0-	-1056	-0-	396 1	5620 3	Y	1299	1279 0		135				
						13 9	297 1	4185 3	Y							
						342 4	950 9									
						389 1	6737 3	Y								
						19 4	1429 9									
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934						
04	64230 X	43525	-0-	-20705	-0-	819 1	39199 3	Y	3188	3218 0	1 8	52				
05	65937 X	44817	-0-	-21120	-0-	3507 9	855 1	40625 3	Y	3034	3027 0	3 8	56			
06	63810 X	43362	-0-	-20448	-0-	3337 9	851 1	38825 3	Y	3309	3289 0	1 8	75			
07	65937 X	50063	-0-	-15874	-0-	46 4	3640 9	Y	2928	2850 0		153				
08	68201 X	68201	-0-	-0-	-0-	1192 1	45507 3	Y	4244	4346 0		51				
*09	56623 X	56623	-0-	-0-	-0-	143 4	3221 9	Y	3504	3430 0		125				
						1684 1	61420 3	Y								
						429 4	4668 9									
						1506 1	51260 3	Y								
						3 4	3854 9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442						
04	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1139 1	10151 3	Y	1066	1079 0		28				
05	13826 X	12692	-0-	-1134	-0-	957 4	1173 9	Y	999	987 0		40				
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1146 1	10164 3	Y	976	961 0		55				
07	13826 X	12095	-0-	-1731	-0-	283 4	1099 9	Y	1043	1054 0		44				
08	16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	1292 1	11341 3	Y	1105	1096 0		53				
*09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1349 4	1074 9	Y	970	984 0		39				
						10604 3	344 4	Y								
						1147 9										
						14747 3	733 4	Y								
						1216 9										
						1025 1	9655 3	Y								
						534 4	1067 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	1106	1	26404	3	Y	3933	3859	0	72 8	56
						4326	9								
05	31620 X	31455	-0-	-165	-0-	1256	1	26072	3	Y	3752	3713	0	58 8	37
						4127	9								
06	30600 X	28571	-0-	-2029	-0-	2423	1	21550	3	Y	3677	3593	0	31 8	90
						553	4	4045	9						
07	31620 X	20451	-0-	-11169	-0-	17351	3	49	4	Y	2774	2809	0		55
						3051	9								
08	29560 X	29560	-0-	-0-	-0-	25847	3	82	4	Y	3301	3321	0		35
						3631	9								
*09	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	798	1	22993	3	Y	3272	3261	0		46
						75	4	3599	9						

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

04	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	3	Y	2199	2175	0	52 8	66
						83	4	2419	9						
05	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	611	1	19431	3	Y	2026	2007	0	42 8	43
						2229	9								
06	21810 X	18343	-0-	-3467	-0-	537	1	15989	3	Y	1652	1625	0	21 8	49
						1817	9								
07	22537 X	18970	-0-	-3567	-0-	17052	3	1918	9	Y	1744	1738	0		55
08	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	18429	3	2041	9	Y	1855	1814	0		96
*09	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	17806	3	2225	9	Y	2023	2042	0		80

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

04	12840 X	11124	-0-	-1716	-0-	194	1	9214	3	Y	1560	1536	0	25 8	21
						1716	9								
05	13268 X	11521	-0-	-1747	-0-	199	1	9654	3	Y	1516	1497	0	21 8	19
						1668	9								
06	12840 X	7717	-0-	-5123	-0-	174	1	6365	3	Y	1064	1056	0	8 8	19
						8	4	1170	9						
07	12555 X	8407	-0-	-4148	-0-	154	1	6996	3	Y	1137	1135	0		21
						6	4	1251	9						
08	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	381	1	15740	3	Y	1373	1328	0		66
						1510	9								
*09	25754 X	25754	-0-	-0-	-0-	550	1	23275	3	Y	1726	1764	0		29
						30	4	1899	9						

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

04	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	277	1	18288	3	Y	1767	1720	0	49 8	24
						1944	9								
05	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46 8	23
						2066	9								
06	21360 X	21033	-0-	-327	-0-	304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25 8	28
						1753	9								
07	22072 X	17829	-0-	-4243	-0-	358	1	16213	3	Y	1144	1151	0		21
						1258	9								
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	158	171	0		8
						174	9								
*09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	253	257	0		4
						10	4	278	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	139 1 1128 9	7341 3	Y	1025	1005 0	20 8	14	
05	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	142 1 4 4	7296 3	Y	966	952 0	16 8	12	
06	7500 X	7057	-0-	-443	-0-	135 1 85 4	5854 3	Y	894	882 0	8 8	16	
07	7750 X	7491	-0-	-259	-0-	139 1 1053 9	6299 3	Y	957	955 0		18	
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	138 1 14 4	5708 3	Y	696	681 0		33	
*09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	156 1 3 4	6594 3	Y	913	932 0		15	
-----													
COVINGTON 46		WELL #: 6H		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	182 1 1536 9	5453 3	Y	1396	1384 0	15 8	19	
05	12090 X	6308	-0-	-5782	-0-	168 1 9 4	4710 3	Y	1292	1285 0	10 8	16	
06	11700 X	5338	-0-	-6362	-0-	168 1 41 4	3818 3	Y	1192	1182 0	5 8	21	
07	9300 X	4865	-0-	-4435	-0-	78 1 1235 9	3552 3	Y	1123	1123 0		21	
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	89 1 1208 9	3675 3	Y	1098	1066 0		53	
*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	66 1 49 4	2789 3	Y	932	969 0		16	
-----													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745			
04	43056 X	43056	-0-	-0-	-0-	2674 1 2248 4	31872 3	Y	5693	5703 0		149	
05	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2854 1 696 4	34008 3	Y	5625	5548 0		226	
06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	2741 1 2883 4	26532 3	Y	4403	4380 0		249	
07	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	28793 3 5460 9	944 4	Y	4964	5005 0		208	
08	34672 X	34672	-0-	-0-	-0-	29057 3 4018 9	1597 4	Y	3653	3686 0		175	
*09	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	2485 1 1450 4	23390 3	Y	3749	3775 0		149	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	860	1 13522 3	Y	1613	1616 0	125
						78	4 1774 9				
05	14229 X	9192	-0-	-5037	-0-	855	1 7229 3	Y	960	1012 0	72
						52	4 1056 9			1 8	
06	13770 X	4893	-0-	-8877	-0-	686	1 3524 3	Y	559	597 0	34
						68	4 615 9				
07	14229 X	2885	-0-	-11344	-0-	178	1 2525 3	Y	4	38 0	-0-
						178	4 4 9				
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	340	1 4797 3	Y	652	565 0	87
						717	9				
*09	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	366	1 6350 3	Y	741	751 0	77
						815	9				

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

04	48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	1863	1 39275 3	Y	6361	6240 0	90
						17	4 6997 9				
05	44733 X	34026	-0-	-10707	-0-	1581	1 28165 3	Y	3849	3838 0	38
						46	4 4234 9				
06	43290 X	40124	-0-	-3166	-0-	2006	1 32706 3	Y	4920	4792 0	121
						5412	9			45 8	
07	44733 X	38379	-0-	-6354	-0-	33174	3 44 4	Y	4692	4721 0	92
						5161	9				
08	41412 X	41412	-0-	-0-	-0-	35947	3 5465 9	Y	4968	5008 0	52
						1172	1 33756 3	Y	4387	4378 0	61
*09	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	172	4 4826 9				

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

04	110325 X	110325	-0-	-0-	-0-	2471	1 100344 3	Y	6827	6551 0	95
						7510	9				
05	111444 X	111444	-0-	-0-	-0-	2733	1 101293 3	Y	6744	6556 0	65
						7418	9			218 8	
06	81780 X	-0-	-0-	-81780	-0-	6838	9	Y	-0-	65 0	-0-
07	98627 X	98627	-0-	-0-	-0-	91751	3 38 4	Y	6216	6094 0	122
						89051	3				
08	95784 X	95784	-0-	-0-	-0-	6722	9 11 4	Y	6111	6169 0	64
						3114	1 89629 3	Y	5692	5677 0	79
*09	99059 X	99059	-0-	-0-	-0-	55	4 6261 9				

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

04	85330 X	27176	-0-	-58154	-0-	1239	1 22278 3	Y	3326	3255 0	47
						3659	9				
05	32209 X	29064	-0-	-3145	-0-	1552	1 23504 3	Y	3644	3600 0	36
						4008	9			55 8	
06	31170 X	26400	-0-	-4770	-0-	1580	1 21162 3	Y	3325	3250 0	82
						3658	9			29 8	
07	32209 X	25561	-0-	-6648	-0-	21523	3 316 4	Y	3384	3399 0	67
						3722	9				
08	32209 X	24918	-0-	-7291	-0-	20746	3 4172 9	Y	3793	3820 0	40
						714	1 20540 3	Y	3768	3755 0	53
09	28140 X	25399	-0-	-2741	-0-	4145	9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		112540 X	41665	-0-	-70875	-0-	1675 1	34472 3	Y	5016	4916 0	94 8	71	
							5518 9							
05		42679 X	42679	-0-	-0-	-0-	1954 1	34969 3	Y	5233	5174 0	78 8	52	
							5756 9							
06		33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	1758 1	27211 3	Y	4405	4312 0	37 8	108	
							4846 9							
07		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	28415 3	11 4	Y	4261	4285 0		84	
							4687 9							
08		31651 X	28700	-0-	-2951	-0-	24815 3	3885 9	Y	3532	3579 0		37	
							818 1	23581 3	Y	3938	3920 0		55	
09		30630 X	28733	-0-	-1897	-0-	2 4	4332 9						
-----														
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
04		134676 X	43618	-0-	-91058	-0-	1421 1	36083 3	Y	5558	5466 0	98 8	79	
							6114 9							
05		43865 X	34920	-0-	-8945	-0-	1365 1	28497 3	Y	4579	4550 0	63 8	45	
							21 4	5037 9						
06		42450 X	29498	-0-	-12952	-0-	2527 1	21792 3	Y	4418	4322 0	32 8	109	
							319 4	4860 9						
07		43865 X	28886	-0-	-14979	-0-	24675 3	34 4	Y	3797	3831 0		75	
							4177 9							
08		43865 X	34433	-0-	-9432	-0-	29518 3	4915 9	Y	4468	4496 0		47	
							1012 1	29120 3	Y	4212	4200 0		59	
09		42450 X	34765	-0-	-7685	-0-	4633 9							
-----														
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
04		61088 X	21241	-0-	-39847	-0-	421 1	17330 3	Y	3056	2944 0	151 8	175	
							128 4	3362 9						
05		22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412 1	18256 3	Y	2963	2895 0	60 8	183	
							141 4	3259 9						
06		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	383 1	16295 3	Y	2612	2507 0	33 8	255	
							47 4	2873 9						
07		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	400 1	15359 3	Y	2667	2679 1		243	
							26 4	2934 9						
08		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	19265 3	303 4	Y	2603	2502 0		344	
							2863 9							
*09		18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	829 1	14606 3	Y	2468	2512 0		300	
							3 4	2715 9						
-----														
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269				
04		62481 X	23298	-0-	-39183	-0-	862 1	19048 3	Y	3050	3045 0	1 8	49	
							33 4	3355 9						
05		25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	918 1	21173 3	Y	3061	3051 0	2 8	57	
							14 4	3367 9						
06		24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	913 1	19753 3	Y	2907	2897 0	1 8	66	
							228 4	3198 9						
07		21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	485 1	18526 3	Y	2286	2233 0		119	
							113 4	2515 9						
08		21359 X	21027	-0-	-332	-0-	480 1	17511 3	Y	2495	2584 0		30	
							291 4	2745 9						
09		20670 X	18473	-0-	-2197	-0-	455 1	15504 3	Y	2282	2231 0		81	
							4 4	2510 9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	31070 X	10786	-0-	-20284	-0-	184 1	8338 3	Y	1786	1765 0	23 8	24	
						299 4	1965 9						
05	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	190 1	8665 3	Y	1833	1815 0	19 8	23	
						78 4	2016 9						
06	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	189 1	7427 3	Y	1686	1669 0	10 8	30	
						23 4	1855 9						
07	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	190 1	8629 3	Y	1745	1743 0		32	
						16 4	1920 9						
08	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	273 1	11269 3	Y	1634	1588 0		78	
						151 4	1797 9						
*09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	192 1	8105 3	Y	1914	1961 0		32	
						16 4	2105 9						
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269			
04	49778 X	16844	-0-	-32934	-0-	263 1	14257 3	Y	2107	2071 0	38 8	28	
						6 4	2318 9						
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	272 1	14490 3	Y	2172	2142 0	31 8	27	
						2389 9							
06	15330 X	14409	-0-	-921	-0-	260 1	12149 3	Y	1818	1797 0	16 8	32	
						2000 9							
07	15841 X	15355	-0-	-486	-0-	286 1	12969 3	Y	1909	1906 0		35	
						2100 9							
08	15841 X	14750	-0-	-1091	-0-	303 1	12483 3	Y	1785	1735 0		85	
						1964 9							
09	15330 X	11414	-0-	-3916	-0-	223 1	9443 3	Y	1468	1530 0		25	
						133 4	1615 9						
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752			
04	24445 X	14129	-0-	-10316	-0-	465 1	11178 3	Y	1340	1310 0		35	
						1012 4	1474 9						
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	632 1	15185 3	Y	1317	1299 0		53	
						301 4	1449 9						
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	605 1	11918 3	Y	1225	1209 0		69	
						1552 4	1348 9						
07	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12276 3	398 4	Y	959	988 0		40	
						1055 9							
08	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	15575 3	1089 4	Y	979	972 0		47	
						1077 9							
*09	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1337 1	12585 3	Y	922	932 0		37	
						738 4	1014 9						
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541			
04	56395 X	20220	-0-	-36175	-0-	1085 1	16813 3	Y	2111	2239 0	47 8	43	
						2322 9							
05	19468 X	19171	-0-	-297	-0-	905 1	15880 3	Y	2169	2129 0	35 8	48	
						2386 9							
06	19710 X	15873	-0-	-3837	-0-	890 1	13036 3	Y	1741	1722 0	18 8	49	
						32 4	1915 9						
07	20367 X	16499	-0-	-3868	-0-	877 1	13601 3	Y	1837	1812 0		74	
						2021 9							
08	20367 X	13594	-0-	-6773	-0-	718 1	9380 3	Y	3164	3118 0		120	
						16 4	3480 9						
09	19710 X	15868	-0-	-3842	-0-	818 1	12694 3	Y	2136	2212 0		44	
						6 4	2350 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	58882 X	22200	-0-	-36682	-0-	1079	1	17660	3	Y	3146	3274	0	49	8	65
						3461	9									
05	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
						3241	9									
06	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	19	8	70
						18	4	2719	9							
07	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	914	1	14187	3	Y	2482	2452	0			100
						6	4	2730	9							
08	17298 X	15142	-0-	-2156	-0-	1073	1	14008	3	Y	55	153	0			2
						61	9									
*09	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	915	1	14201	3	Y	2003	1963	0			42
						2203	9									
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
04	29253 X	12204	-0-	-17049	-0-	1122	1	7470	3	Y	3200	3173	0	20	8	222
						92	4	3520	9							
05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	614	1	7372	3	Y	3058	3042	0	3	8	235
						3364	9									
06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	521	1	5548	3	Y	2719	2775	0			179
						2991	9									
07	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	6223	3	2965	9	Y	2695	1753	0	976	1	145
08	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	4993	3	1	4	Y	2218	2238	0			125
						2440	9									
*09	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	480	1	5839	3	Y	2586	2513	0			198
						2845	9									
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
04	36340 X	13534	-0-	-22806	-0-	867	1	10920	3	Y	1580	1540	0	32	8	119
						9	4	1738	9							
05	11191 X	10453	-0-	-738	-0-	840	1	8301	3	Y	1174	1169	0	19	8	105
						21	4	1291	9							
06	13140 X	6332	-0-	-6808	-0-	770	1	4684	3	Y	787	798	0	7	8	87
						12	4	866	9							
07	13578 X	8276	-0-	-5302	-0-	647	1	6613	3	Y	924	960	0			51
						1016	9									
08	13578 X	12554	-0-	-1024	-0-	780	1	10740	3	Y	930	929	0			52
						11	4	1023	9							
09	13140 X	10792	-0-	-2348	-0-	675	1	8661	3	Y	1324	1327	0			49
						1456	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786						
04	48592 X	18614	-0-	-29978	-0-	1312	1	14961	3	Y	2128	2132	0			56
						2341	9									
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0			87
						689	4	2373	9							
06	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0			107
						102	4	2076	9							
07	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14043	3	455	4	Y	1889	1917	0			79
						2078	9									
08	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	16128	3	802	4	Y	1667	1666	0			80
						1834	9									
09	15990 X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0			61
						609	4	1691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		112942 X	33066	-0-	-79876	-0-	26904 3	6162 9	Y	5602	5549 0		560
05		39680 X	29660	-0-	-10020	-0-	24283 3	5377 9	Y	4888	4679 0		769
06		38400 X	24794	-0-	-13606	-0-	20465 3	4329 9	Y	3935	4307 0		397
07		39680 X	27151	-0-	-12529	-0-	22153 3	4998 9	Y	4544	4559 1		382
08		39680 X	30561	-0-	-9119	-0-	25871 3	123 4	Y	4152	4188 0		346
09		33060 X	23547	-0-	-9513	-0-	4567 9	622 1	Y	3526	3538 0		334
							4 4	19042 3					
								3879 9					
-----													
LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	11294	PERF.12019	- 19048	
04		62402 X	10516	-0-	-51886	-0-	620 1	8013 3	Y	1651	1881 0		128
05		8370 X	426	-0-	-7944	-0-	67 4	1816 9	Y	75	197 0		6
06		8100 X	1016	-0-	-7084	-0-	338 1	5 4	Y	1	7 0		-0-
07		8370 X	3987	-0-	-4383	-0-	83 9	457 3	Y	3531	3155 0		376
08		8370 X	179	-0-	-8191	-0-	473 1	1 9	Y	58	426 0		8
09		8100 X	128	-0-	-7972	-0-	85 4	3884 9	Y	73	73 0		8
							103 4	64 9	Y				
							115 4	80 9	Y				
							48 4		Y				
-----													
LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11540	- 19061	
04		47244 X	19726	-0-	-27518	-0-	795 1	14821 3	Y	3528	3524 0		72
05		20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	229 4	3881 9	Y	3298	3343 0	1 8	26
06		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	860 1	16043 3	Y	2145	2152 0		19
07		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	196 4	3628 9	Y	1792	1750 0		61
08		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	489 1	9590 3	Y	2299	2301 0		59
*09		13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	5 4	2360 9	Y	2182	2177 0		64
							546 1	6834 3	Y				
							108 4	1971 9	Y				
							769 1	9861 3	Y				
							2529 9		Y				
							700 1	9969 3	Y				
							2400 9		Y				
-----													
RED BLUFF 13		WELL #:		12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235	
04		51822 X	17509	-0-	-34313	-0-	242 1	15220 3	Y	1844	1804 0	41 8	25
05		18166 X	17164	-0-	-1002	-0-	19 4	2028 9	Y	1781	1752 0	32 8	22
06		17580 X	15251	-0-	-2329	-0-	245 1	14905 3	Y	1573	1550 0	17 8	28
07		18166 X	15909	-0-	-2257	-0-	55 4	1959 9	Y	1624	1622 0		30
08		18166 X	14710	-0-	-3456	-0-	240 1	13281 3	Y	1470	1430 0		70
09		17520 X	13613	-0-	-3907	-0-	1730 9		Y	1392	1439 0		24
							305 1	13818 3	Y				
							1786 9		Y				
							310 1	12771 3	Y				
							12 4	1617 9	Y				
							279 1	11786 3	Y				
							17 4	1531 9	Y				



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	103785 X	39663	-0-	-64122	-0-	860	1	34561	3	Y	3856	3831	0	1	8	109
						4242	9									
05	41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	885	1	36043	3	Y	4150	4160	0	3	8	96
						4565	9									
06	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	972	1	32282	3	Y	4090	4057	0	1	8	128
						217	4	4499	9							
07	28956 X	28956	-0-	-0-	-0-	205	1	23918	3	Y	4207	3632	0	683	1	20
						205	4	4628	9							
08	26253 X	26253	-0-	-0-	-0-	97	1	22685	3	Y	2958	2955	0			23
						217	4	3254	9							
*09	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	134	1	23817	3	Y	2945	2951	0			17
						3240	9									
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093						
04	DLQ G-10	38592	-0-	38592	103212	810	1	31892	3	Y	5330	5283	0	1	8	150
						27	4	5863	9							
05	141903 X	38691	-0-	-103212	-0-	840	1	32422	3	Y	4929	4962	0	3	8	114
						7	4	5422	9							
06	33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	860	1	28893	3	Y	3541	3543	0	1	8	111
						186	4	3895	9							
07	34627 X	28034	-0-	-6593	-0-	190	1	22006	3	Y	5164	4459	0	792	1	24
						158	4	5680	9							
08	34627 X	24152	-0-	-10475	-0-	86	1	20079	3	Y	3349	3347	0			26
						303	4	3684	9							
09	33510 X	26708	-0-	-6802	-0-	126	1	22543	3	Y	3672	3677	0			21
						4039	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853						
04	16710 X	15320	-0-	-1390	-0-	1147	1	11338	3	Y	1426	1434	0			37
						1266	4	1569	9							
05	17267 X	15111	-0-	-2156	-0-	1357	1	11642	3	Y	1545	1520	0			62
						412	4	1700	9							
06	16710 X	15465	-0-	-1245	-0-	1388	1	10248	3	Y	1359	1344	0			77
						2334	4	1495	9							
07	16523 X	14468	-0-	-2055	-0-	12383	3	412	4	Y	1521	1534	0			64
						1673	9									
08	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	14670	3	1157	4	Y	1305	1306	0			63
						1436	9									
*09	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	1354	1	12749	3	Y	1259	1272	0			50
						876	4	1385	9							
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
LINDSAY 10-3C      WELL #:    3H    RRCID -> 284211    COMPL. DATE 07/13/2018    TOTAL DEPTH 11467    PERF.11957 - 19257																
04	DLQ	G-10	25917	-0-	25917	73064	1190	1	21857	3	Y	2474	2478	0	1 8	50
05	DLQ	G-10	31192	-0-	31192	104256	1250	1	26440	3	Y	3129	3152	0	2 8	25
06	131390	X	27134	-0-	-104256	-0-	1393	1	22279	3	Y	2827	2827	0	1 8	24
07	23684	X	15828	-0-	-7856	-0-	1035	1	12945	3	Y	1533	1505	0		52
08	23684	X	20087	-0-	-3597	-0-	1299	1	16651	3	Y	1943	1945	0		50
09	22920	X	20077	-0-	-2843	-0-	1168	1	16631	3	Y	2071	2060	0		61
-----																
LINDSAY 10-3F      WELL #:    6H    RRCID -> 284238    COMPL. DATE 07/07/2018    TOTAL DEPTH 11640    PERF.11967 - 19049																
04	20340	X	20149	-0-	-191	-0-	471	1	16810	3	Y	2607	2586	0	1 8	73
05	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	2868	9	490	1	Y	2319	2337	0	2 8	53
06	20340	X	14878	-0-	-5462	-0-	2551	9	439	1	Y	1940	1932	0		61
07	21018	X	10753	-0-	-10265	-0-	37	4	74	1	Y	1861	1607	0	306 1	9
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	7	4	32	1	Y	1097	1097	0		9
*09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1207	9	41	1	Y	1223	1225	0		7
-----																
LINDSAY 10-3D      WELL #:    4H    RRCID -> 284257    COMPL. DATE 07/18/2018    TOTAL DEPTH 11568    PERF.12115 - 19415																
04	26040	X	24959	-0-	-1081	-0-	1148	1	21145	3	Y	2424	2422	0	1 8	49
05	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	2666	9	1176	1	Y	2782	2807	0	2 8	22
06	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	3060	9	1411	1	Y	2393	2393	0	1 8	21
07	26908	X	20727	-0-	-6181	-0-	2632	9	1380	1	Y	1906	1862	0		65
08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	2097	9	1405	1	Y	1954	1969	0		50
*09	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	2149	9	1351	1	Y	1844	1840	0		54
-----																
GEORGE 1      WELL #:    1H    RRCID -> 284281    COMPL. DATE 10/16/2018    TOTAL DEPTH 10845    PERF.11192 - 22200																
04	41130	X	38217	-0-	-2913	-0-	36246	3	1971	9	Y	1792	1811	0		41
05	42501	X	39702	-0-	-2799	-0-	37632	3	2070	9	Y	1882	1852	0		71
06	41130	X	37789	-0-	-3341	-0-	35926	3	1863	9	Y	1694	1724	0		41
07	41571	X	39318	-0-	-2253	-0-	37412	3	43	4	Y	1694	1693	1		42
08	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	1863	9	45868	3	Y	1601	1598	0		45
*09	38434	X	38434	-0-	-0-	-0-	1761	9	1753	1	Y	1509	1494	0		60
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13931 X	13931	-0-	-0-	1133 1	9770 3	Y		2332	2336 0		31
						463 4	2565 9						
05		15496 X	15496	-0-	-0-	1277 1	11135 3	Y		2537	2535 0		33
						293 4	2791 9						
06		15600 X	14939	-0-	-661	1333 1	10925 3	Y		2437	2442 0		28
						2681 9							
07		16762 X	16762	-0-	-0-	1025 1	12764 3	Y		2703	2709 1		22
						2973 9							
08		23457 X	23457	-0-	-0-	1265 1	18964 3	Y		2853	2823 0		52
						90 4	3138 9						
*09		20145 X	20145	-0-	-0-	1829 1	15484 3	Y		2572	2569 0		55
						3 4	2829 9						
-----													
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580	
04		8037 X	8037	-0-	-0-	7253 3	784 9	Y		713	713 0		14
						6799 3	776 9	Y		705	708 0		11
05		7626 X	7575	-0-	-51	6799 3	776 9	Y		705	708 0		11
						6934 3	695 9	Y		632	629 0		14
06		7629 X	7629	-0-	-0-	6934 3	695 9	Y		632	629 0		14
						7261 3	8 4	Y		661	656 1		19
						727 9							
07		7996 X	7996	-0-	-0-	7261 3	8 4	Y		661	656 1		19
						8769 3	35 4	Y		631	643 0		7
08		9498 X	9498	-0-	-0-	8769 3	35 4	Y		631	643 0		7
						694 9							
*09		8058 X	8058	-0-	-0-	350 1	6902 3	Y		635	631 0		11
						107 4	699 9						
-----													
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699	
04		35444 X	35444	-0-	-0-	26809 3	2402 4	N		5666	5538 0	61 8	248
						6233 9							
05		36811 X	36811	-0-	-0-	31302 3	317 4	N		4720	4769 0	24 8	175
						5192 9							
06		33870 X	125	-0-	-33745	68 3	57 9	N		52	38 0	14 8	175
						26669 3	19 4	N		4488	4363 1		300
07		31625 X	31625	-0-	-0-	4937 9							
						19545 3	625 4	N		3321	3214 0		407
08		23823 X	23823	-0-	-0-	19545 3	625 4	N		3321	3214 0		407
						3653 9							
*09		31844 X	31844	-0-	-0-	865 1	26495 3	N		4061	4090 0		378
						17 4	4467 9						
-----													
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536	
04		12630 X	7562	-0-	-5068	937 1	3632 3	Y		2698	2673 0	28 8	186
						25 4	2968 9						
05		13051 X	11446	-0-	-1605	536 1	4627 3	Y		5706	2788 0	9 8	3095
						6 4	6277 9						
06		12630 X	4563	-0-	-8067	477 1	4037 3	Y		27	2931 0		191
						19 4	30 9						
07		8043 X	8043	-0-	-0-	4987 3	8 4	Y		2771	1802 0	1011 1	149
						3048 9							
08		6668 X	6668	-0-	-0-	4191 3	26 4	Y		2228	2252 0		125
						2451 9							
*09		7987 X	7987	-0-	-0-	405 1	4923 3	Y		2403	2344 0		184
						16 4	2643 9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	551 1	15418 3	Y	2331	2320 0	41 8	71
							2564 9						
05		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	572 1	14752 3	Y	2158	2151 0	32 8	46
							2374 9						
06		16560 X	15486	-0-	-1074	-0-	527 1	12836 3	Y	1930	1901 0	17 8	58
							2123 9						
07		17112 X	15771	-0-	-1341	-0-	13486 3	31 4	Y	2049	2042 0		65
							2254 9						
08		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	14653 3	242 4	Y	2188	2140 0		113
							2407 9						
*09		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	12703 3	2349 9	Y	2135	2167 0		85
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10863	- 15662	
04		24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	569 1	19670 3	Y	4103	4123 0	53 8	125
							4513 9						
05		24479 X	24479	-0-	-0-	-0-	575 1	19627 3	Y	3888	3888 0	42 8	83
							4277 9						
06		20610 X	19201	-0-	-1409	-0-	510 1	15141 3	Y	3227	3193 0	20 8	97
							3550 9						
07		21297 X	14645	-0-	-6652	-0-	11862 3	2783 9	Y	2530	2547 0		80
							439 3	615 9	Y	559	610 0		29
*08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	11440 3	43 4	Y	2520	2442 0		100
							2772 9						
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409	
04		48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	935 1	42399 3	Y	4369	4252 0	113 8	59
							3 4	4806 9					
05		40245 X	40245	-0-	-0-	-0-	720 1	34801 3	Y	4201	4135 0	75 8	50
							103 4	4621 9					
06		24870 X	16391	-0-	-8479	-0-	465 1	12581 3	Y	2803	2789 0	17 8	47
							262 4	3083 9					
07		51062 X	51062	-0-	-0-	-0-	629 1	46200 3	Y	3832	3841 0		38
							18 4	4215 9					
08		76787 X	76787	-0-	-0-	-0-	977 1	70956 3	Y	4413	4404 0		47
							4854 9						
*09		48601 X	48601	-0-	-0-	-0-	858 1	43284 3	Y	4054	4058 0		43
							4459 9						
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014	
04		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	832 1	13091 3	Y	1983	1957 0	36 8	47
							2181 9						
05		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	832 1	13257 3	Y	2044	2001 0	30 8	60
							2248 9						
06		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	780 1	20237 3	Y	1811	1786 0	27 8	58
							8 4	1992 9					
07		30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	722 1	28160 3	Y	1639	1651 0		46
							216 4	1803 9					
08		39460 X	39460	-0-	-0-	-0-	801 1	36313 3	Y	2133	2120 0		59
							2346 9						
*09		17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	784 1	14073 3	Y	1779	1788 0		50
							632 4	1957 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		18210 X	16829	-0-	-1381	-0-	391 1	13113 3	Y	3019	2960 0	36 8		42	
							4 4	3321 9							
05		37883 X	37883	-0-	-0-	-0-	725 1	31503 3	Y	5141	5053 0	69 8		61	
							5655 9								
06		42246 X	42246	-0-	-0-	-0-	764 1	35942 3	Y	5036	4965 0	47 8		85	
							5540 9								
07		58549 X	58549	-0-	-0-	-0-	709 1	52089 3	Y	5198	5232 0			51	
							33 4	5718 9							
08		23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	289 1	20970 3	Y	2029	2058 0			22	
							2232 9								
*09		28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	459 1	23164 3	Y	3603	3587 0			38	
							739 4	3963 9							
-----															
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.	11036	-	21160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		25230 X	22735	-0-	-2495	-0-	19755 3	2980 9	Y	2709	2659 0	51 8		42	
							26319 3	3394 9	Y	3085	3020 0	55 8		52	
05		29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	22561 3	39 4	Y	2695	2637 0	28 8		82	
							2965 9								
06		25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	39258 3	189 4	Y	2481	2523 0			40	
							2729 9								
07		42176 X	42176	-0-	-0-	-0-	22279 3	36 4	Y	2381	2376 0			45	
							2619 9								
08		24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	21231 3	2420 9	Y	2200	2204 0			41	
*09		23651 X	23651	-0-	-0-	-0-									
-----															
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	11101	-	21221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		44010 X	43921	-0-	-89	-0-	857 1	38341 3	Y	4294	4180 0	102 8		59	
							4723 9								
05		48661 X	48661	-0-	-0-	-0-	814 1	43284 3	Y	4148	4066 0	92 8		49	
							4563 9								
06		42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	753 1	34538 3	Y	3877	3813 0	48 8		65	
							2473 4	4265 9							
07		59863 X	59863	-0-	-0-	-0-	740 1	54334 3	Y	4053	4078 0			40	
							331 4	4458 9							
08		62233 X	62233	-0-	-0-	-0-	787 1	57214 3	Y	3800	3799 0			41	
							52 4	4180 9							
*09		41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	731 1	36880 3	Y	3342	3347 0			36	
							216 4	3676 9							
-----															
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.	11287	-	21395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	604 1	20263 3	Y	3847	3791 0	55 8		53	
							4232 9								
05		35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	621 1	30077 3	Y	4647	4580 0	65 8		55	
							6 4	5112 9							
06		45755 X	45755	-0-	-0-	-0-	804 1	38883 3	Y	5465	5377 0	51 8		92	
							56 4	6012 9							
07		64538 X	64538	-0-	-0-	-0-	786 1	57727 3	Y	5477	5515 0			54	
							6025 9								
08		65823 X	65823	-0-	-0-	-0-	811 1	58981 3	Y	5483	5478 0			59	
							6031 9								
*09		42809 X	42809	-0-	-0-	-0-	724 1	36566 3	Y	5017	5022 0			54	
							5519 9								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		53020 X	53020	-0-	-0-	-0-	1305	1	43463	3	Y	7375	7489	0	116	8	-0-
							139	4	8113	9							
05		52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	1322	1	43293	3	Y	7000	6905	0	93	8	2
							7700	9									
06		40510 X	40510	-0-	-0-	-0-	1183	1	33067	3	Y	5595	5404	0	43	8	150
							105	4	6155	9							
07		45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	38325	3	6824	9	Y	6204	6240	0			114
08		47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	40678	3	7153	9	Y	6503	6490	0			127
*09		36516 X	36516	-0-	-0-	-0-	31002	3	5514	9	Y	5013	4972	0			168
-----																	
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671			
04		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	17679	3	216	4	Y	3720	3639	0	46	8	73
							4092	9									
05		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17649	3	3980	9	Y	3618	3577	0	37	8	77
06		20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	16089	3	912	4	Y	3235	3214	0	21	8	77
							3559	9									
07		21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	17804	3	3508	9	Y	3189	3206	0			60
08		22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	19017	3	3235	9	Y	2941	2887	0			114
*09		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9807	3	20	4	Y	2070	1983	0			201
							2277	9									
-----																	
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922			
04		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	252	1	8405	3	Y	819	818	0	22	8	-0-
							11	4	901	9							
05		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	3	Y	910	891	0	19	8	-0-
							3	4	1001	9							
06		7710 X	5255	-0-	-2455	-0-	160	1	4497	3	Y	544	523	0	6	8	15
							598	9									
07		7967 X	5950	-0-	-2017	-0-	5636	3	314	9	Y	285	295	0			5
08		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7521	3	239	9	Y	217	218	0			4
*09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5144	3	265	9	Y	241	238	0			8
-----																	
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924			
04		36780 X	33895	-0-	-2885	-0-	825	1	27444	3	Y	4995	5065	0	73	8	-0-
							131	4	5495	9							
05		38006 X	34979	-0-	-3027	-0-	872	1	28554	3	Y	5036	4974	0	61	8	1
							13	4	5540	9							
06		36780 X	33492	-0-	-3288	-0-	965	1	27019	3	Y	4982	4814	0	35	8	134
							28	4	5480	9							
07		35030 X	33759	-0-	-1271	-0-	28447	3	37	4	Y	4795	4841	0			88
							5275	9									
08		34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	29264	3	5356	9	Y	4869	4862	0			95
*09		33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	27988	3	40	4	Y	4560	4502	0			153
							5016	9									
-----																	
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850			
04		46020 X	3931	-0-	-42089	-0-	494	1	195	4	Y	2947	2962	0			93
							3242	9									
05		47554 X	33568	-0-	-13986	-0-	476	1	29703	3	Y	2964	2962	0			95
							129	4	3260	9							
06		44160 X	31499	-0-	-12661	-0-	469	1	28011	3	Y	2731	2759	0			67
							15	4	3004	9							
07		33325 X	22538	-0-	-10787	-0-	443	1	18953	3	Y	2836	2834	1			69
							22	4	3120	9							
08		25082 X	25082	-0-	-0-	-0-	447	1	21149	3	Y	3093	3044	0			118
							84	4	3402	9							
*09		21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	1295	1	17132	3	Y	2460	2472	0			93
							228	4	2706	9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10755	-	14577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3490 3	552 9	N	502	583 1	9 8		647
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4306 3	518 9	N	471	576 1	9 8		533
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4205 3	628 9	N	571	747 1	5 8		352
07		4185 X	1511	-0-	-2674	-0-	1337 3	174 9	N	158	195 1			315
*08		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-				315
*09		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	5991 3	960 9	N	873	969 1			219
-----														
BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10884	-	14700
04		871 X	871	-0-	-0-	-0-	588 3	283 9	N	257	201 1	2 8		396
05		14B2 EXT	34	-0-	-34	34	30 3	4 9	N	4				400
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-				400
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-				400
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-				400
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-				400
-----														
CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10713	-	14337
04		6450 X	103	-0-	-6347	-0-	53 3	50 9	N	45	181 1			205
05		6665 X	191	-0-	-6474	-0-	158 3	33 9	N	30				235
06		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5406 3	290 4	N	1210	722 1	7 8		716
							1331 9							
07		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	12205 3	148 4	N	2273	2479 1			510
							2500 9							
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2461 3	22 4	N	404	724 1			190
							444 9							
09		6450 X	1869	-0-	-4581	-0-	1535 3	4 4	N	300				490
							330 9							
-----														
BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10765	-	13381
04		18780 X	13791	-0-	-4989	-0-	12910 3	881 9	Y	801	936 1	34 8		744
05		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	10301 3	1018 9	Y	925	860 1	22 8		787
06		12660 X	8935	-0-	-3725	-0-	7927 3	1008 9	Y	916	855 1	10 8		838
07		14260 X	14238	-0-	-22	-0-	13597 3	641 9	Y	583	1340 1			72
08		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	975 1	10619 3	Y	823	849 1			46
							905 9							
*09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	241 1	2559 3	Y	784	756 1			74
							862 9							
-----														
BUNIN 4		WELL #:		8H	RRCID ->	285712	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080
04		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	4842 3	5 4	Y	1750	2195 1	13 8		773
							1925 9							
05		4340 X	3161	-0-	-1179	-0-	638 3	4 4	Y	2290	2181 1	2 8		880
							2519 9							
06		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	4111 3	2540 9	Y	2309	2174 1	5 8		1010
07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	4123 3	1536 9	Y	1396	2212 1			172
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	731 1	7969 3	Y	2013	2073 1			112
							2214 9							
*09		19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	1458 1	15495 3	Y	2237	2138 1			211
							2461 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 10		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
-----																	
CBR 10		WELL #:	3H	RRCID ->	285718	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904				
04		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	4	N	828	915	1	10	8	181
05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4132	3	22	4	N	948	964	1	9	8	156
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	3890	3	41	4	N	720	745	1	5	8	126
07		4836 X	4805	-0-	-31	-0-	3849	3	14	4	N	856	740	1			242
08		4836 X	3528	-0-	-1308	-0-	2897	3	9	4	N	565	393	1			414
09		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	3727	3	7	4	N	846	1073	1			187
-----																	
CBR 10		WELL #:	4H	RRCID ->	285719	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403				
04		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	903	1	4793	3	N	1312	1324	1	15	8	235
05		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	941	1	5141	3	N	1448	1485	1	13	8	185
06		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	1593	9	875	1	N	1496	1276	1	7	8	398
07		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	4629	3	1390	9	N	1264	1172	1			490
08		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	1937	3	498	9	N	453	789	1			154
*09		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	5427	3	4	4	N	923					1077
-----																	
CBR 12		WELL #:	3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381				
04		7110 X	5444	-0-	-1666	-0-	4472	3	5	4	N	879	787	1	12	8	233
05		7347 X	5911	-0-	-1436	-0-	4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258
06		7110 X	5903	-0-	-1207	-0-	4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
07		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	4643	3	1035	9	N	941	954	1			286
08		6231 X	5982	-0-	-249	-0-	4896	3	1086	9	N	987	767	1			506
09		5910 X	5559	-0-	-351	-0-	4642	3	917	9	N	834	773	1			567
-----																	
CBR 12		WELL #:	4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11396	-	15020				
04		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	6212	3	396	4	N	1244	1350	1	18	8	200
05		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280
06		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
07		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	4	N	1338	1106	1			674
08		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2046	3	119	4	N	451	771	1			354
*09		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	761	3	92	4	N	265	348	1			271
-----																	





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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	6856	3	1843	9	N	1675	1515	1	18	8	534
05	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	8662	3	15	4	N	2011	1888	1	18	8	639
						2212	9									
06	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	6817	3	621	4	N	1765	1710	1	10	8	684
						1942	9									
07	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	7018	3	114	4	N	1663	1903	1			444
						1829	9									
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	886	3	323	9	N	294	361	1			377
*09	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	16060	3	175	4	N	1606	1104	1			879
						1767	9									
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	422	1	2506	3	N	505	727	1	8	8	217
						556	9									
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
						5	4	424	9							
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1			473
						246	9									
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	11	4	276	9	N	251	354	1			370
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	580	738	1			212
						638	9									
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2192	3	591	9	N	537	343	1			406
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718						
04	55110 X	53295	-0-	-1815	-0-	50551	3	87	4	Y	2415	2447	0			55
						2657	9									
05	56947 X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
						2545	9									
06	55110 X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0			51
						2280	9									
07	56947 X	49049	-0-	-7898	-0-	46793	3	64	4	Y	1993	1994	1			50
						2192	9									
08	60722 X	60722	-0-	-0-	-0-	58275	3	233	4	Y	2013	2007	0			56
						2214	9									
*09	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2194	1	43215	3	Y	1932	1911	0			77
						753	4	2125	9							
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457						
04	63183 X	63183	-0-	-0-	-0-	59731	3	566	4	Y	2624	2661	0			60
						2886	9									
05	65592 X	65592	-0-	-0-	-0-	62468	3	373	4	Y	2501	2467	0			94
						2751	9									
06	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	58367	3	2115	4	Y	2354	2390	0			58
						2589	9									
07	63085 X	60165	-0-	-2920	-0-	56661	3	1049	4	Y	2232	2234	1			56
						2455	9									
08	72793 X	72793	-0-	-0-	-0-	69450	3	892	4	Y	2228	2222	0			62
						2451	9									
*09	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	2621	1	51643	3	Y	2059	2039	0			82
						1794	4	2265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		49080 X	42171	-0-	-6909	-0-	40018 3	2153 9	Y	1957	1970 0			45
05		50716 X	41831	-0-	-8885	-0-	39427 3	2404 9	Y	2185	2148 0			82
06		49080 X	39091	-0-	-9989	-0-	36724 3	2367 9	Y	2152	2181 0			53
07		46438 X	38764	-0-	-7674	-0-	36364 3	42 4	Y	2144	2143 1			54
							2358 9							
08		46487 X	46487	-0-	-0-	-0-	43981 3	176 4	Y	2118	2113 0			59
							2330 9							
*09		37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	1682 1	33145 3	Y	2113	2088 0			84
							512 4	2324 9						
-----														
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	575 1	7190 3	Y	1264	1222 0	20 8		150
							1390 9							
05		9424 X	8381	-0-	-1043	-0-	593 1	6475 3	Y	1194	1253 0	15 8		76
							1313 9							
06		8970 X	6681	-0-	-2289	-0-	615 1	4827 3	Y	1057	1031 0	7 8		95
							76 4	1163 9						
07		9424 X	5750	-0-	-3674	-0-	4767 3	983 9	Y	894	984 0			5
08		999 X	999	-0-	-0-	-0-	993 3	6 9	Y	5	9 0			1
*09		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	444 1	4234 3	Y	1016	989 0			28
							1118 9							
-----														
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	774 1	11465 3	Y	1587	1547 0	32 8		188
							1746 9							
05		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	768 1	10128 3	Y	1450	1523 0	23 8		92
							1595 9							
06		10980 X	10768	-0-	-212	-0-	799 1	8408 3	Y	1419	1372 0	12 8		127
							1561 9							
07		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	10260 3	1351 9	Y	1228	1349 0			6
08		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1982 3	11 9	Y	10	14 0			2
*09		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	808 1	7721 3	Y	982	957 0			27
							1080 9							
-----														
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		9780 X	7917	-0-	-1863	-0-	614 1	6171 3	Y	1017	1009 0	18 8		121
							13 4	1119 9						
05		10106 X	9765	-0-	-341	-0-	700 1	7742 3	Y	1203	1229 0	18 8		77
							1323 9							
06		9780 X	4773	-0-	-5007	-0-	515 1	2969 3	Y	897	889 0	5 8		80
							302 4	987 9						
07		8587 X	6881	-0-	-1706	-0-	5614 3	17 4	Y	1136	1210 0			6
							1250 9							
08		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7945 3	8 4	Y	28	29 0			5
							31 9							
*09		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	809 1	7724 3	Y	1121	1095 0			31
							36 4	1233 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10110 X	9890	-0-	-220	-0-	857 1	7224 3	27 4	1782 9	N	1620	1562 1	21 8		525	
05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	928 1	7828 3	14 4	1879 9	N	1708	1925 1	19 8		289	
06	9660 X	7061	-0-	-2599	-0-	800 1	4548 3	396 4	1317 9	N	1197	1068 1	7 8		411	
07	10230 X	6833	-0-	-3397	-0-	5135 3	118 4	1580 9		N	1436	1456 1			391	
08	10664 X	7148	-0-	-3516	-0-	5499 3	157 4	1492 9		N	1356	1147 1			600	
09	10320 X	7647	-0-	-2673	-0-	5885 3	72 4	1690 9		N	1536	1556 1			580	
-----																
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
04	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	870 1	8639 3	1992 9		Y	1811	1792 0	25 8		103	
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	952 1	8902 3	1965 9		Y	1786	1702 0	21 8		166	
06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1029 1	7505 3	1029 1	7505 3	Y	1519	1495 0	11 8		179	
07	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	854 1	7037 3	6 4	1671 9	Y	1592	1658 0			113	
08	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	1192 1	6501 3	224 4	1751 9	Y	1407	1360 0			160	
*09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	766 1	4784 3	18 4	1548 9	Y	1348	1388 0			114	
						59 4	1483 9									
-----																
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481						
04	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	915 1	10691 3	3081 9		N	2801	2824 1	30 8		681	
05	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	793 1	9053 3	2561 9		N	2328	2534 1	20 8		455	
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	730 1	7001 3	730 1	7001 3	N	2305	2342 1	10 8		408	
07	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	941 1	9461 3	2536 9		N	2773	2928 1			253	
08	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	916 1	9190 3	3050 9		N	2204	2211 1			246	
*09	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	672 1	5223 3	2424 9		N	1278	1105 1			419	
						1406 9										
-----																
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609						
04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	833 1	8240 3	783 9		Y	712	685 0	24 8		40	
05	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	767 1	7360 3	719 9		Y	654	617 0	17 8		60	
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	540 1	4729 3	19 4	465 9	Y	423	427 0	7 8		49	
07	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	726 1	5975 3	622 9		Y	565	574 0			40	
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	840 1	4583 3	4 4	340 9	Y	309	314 0			35	
*09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	362 1	2255 3	42 4	510 9	Y	464	461 0			39	



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	828	1	6536	3	Y	946	923	0	19	8	53
						1041	9									
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	810	1	6008	3	Y	887	844	0	14	8	82
						976	9									
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	751	1	4917	3	Y	733	721	0	8	8	86
						424	4	806	9							
07	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	663	1	5458	3	Y	819	847	0			58
						119	4	901	9							
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	232	1	1271	3	Y	204	239	0			23
						171	4	224	9							
*09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	3	Y	475	462	0			40
						96	4	523	9							
-----																
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300						
04	61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	54313	3	10	4	Y	6797	6797	0			135
						7477	9									
05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	49498	3	6182	9	Y	5620	5663	0			92
						46315	3	174	4	Y	5220	5195	0			117
06	52231 X	52231	-0-	-0-	-0-	5742	9									
07	50895 X	50895	-0-	-0-	-0-	45055	3	51	4	Y	5263	5230	1			150
						5789	9									
08	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	56342	3	225	4	Y	5162	5252	0			60
						5678	9									
*09	51263 X	51263	-0-	-0-	-0-	2183	1	43012	3	Y	4907	4884	0			83
						670	4	5398	9							
-----																
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988						
04	11790 X	1027	-0-	-10763	-0-	556	3	11	4	Y	418	311	0			114
						460	9									
05	12183 X	3144	-0-	-9039	-0-	555	4	2589	9	Y	2354	2095	0			373
06	11790 X	2633	-0-	-9157	-0-	16	4	2617	9	Y	2379	2380	0			372
07	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	8453	3	2691	9	Y	2446	2397	1			421
08	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	9529	3	45	4	Y	2347	2122	0			646
						2582	9									
*09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	223	1	6836	3	Y	2472	2627	0			491
						52	4	2719	9							
-----																
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437						
04	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	404	1	13258	3	N	1607	1762	1	36	8	271
						16	4	1768	9							
05	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	412	1	13191	3	N	1458	1365	1	29	8	335
						1604	9									
06	14670 X	13260	-0-	-1410	-0-	379	1	11252	3	N	1481	1364	1	15	8	437
						1629	9									
07	15965 X	13885	-0-	-2080	-0-	425	1	11787	3	N	1521	1146	1			812
						1673	9									
08	15965 X	14521	-0-	-1444	-0-	434	1	12297	3	N	1627	1900	1			539
						1790	9									
09	15450 X	12325	-0-	-3125	-0-	420	1	10489	3	N	1282	1134	1			687
						6	4	1410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11282	-	15930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	23402 3	3157 9	Y	2870	2870 0	287		
05		28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	25457 3	3402 9	Y	3093	2893 0	487		
06		14280 X	6958	-0-	-7322	-0-	5878 3	1080 9	Y	982	1370 0	99		
07		14756 X	8451	-0-	-6305	-0-	7270 3	1181 9	Y	1074	1083 1	90		
08		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	27469 3	130 4	Y	3223	3044 0	269		
*09		25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	3545 9	677 1	Y	3575	3505 0	339		
							4 4	20725 3						
								3933 9						
-----														
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11028	-	15773
04		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	911 1	8887 3	N	1258	1348 1	25 8	361	
							1384 9							
05		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	877 1	8421 3	N	1066	1154 1	19 8	254	
							1173 9							
06		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	900 1	8122 3	N	1232	957 1	12 8	517	
							155 4							
07		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	941 1	8615 3	N	1022	1125 1		414	
							1124 9							
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	941 1	4981 3	N	499	754 1		159	
							549 9							
*09		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	911 1	5911 3	N	912	392 1		679	
							1003 9							
-----														
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11003	-	15123
04		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	409 1	8292 3	N	1297	1168 1	23 8	435	
							1427 9							
05		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	425 1	8388 3	N	1272	1172 1	19 8	516	
							1399 9							
06		9000 X	8978	-0-	-22	-0-	421 1	7459 3	N	998	964 1	10 8	540	
							1098 9							
07		9300 X	7574	-0-	-1726	-0-	5918 3	1656 9	N	1505	1543 1		502	
08		9300 X	6206	-0-	-3094	-0-	5173 3	1033 9	N	939	1164 1		277	
09		9000 X	6925	-0-	-2075	-0-	5769 3	1156 9	N	1051	747 1		581	
-----														
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10711	-	20692
04		3000 N	11369	-0-	8369	30540	528 1	9193 3	Y	1097	1065 0	27 8	14	
							441 4	1207 9						
05		46354 X	15814	-0-	-30540	-0-	532 1	13646 3	Y	1078	1043 0	31 8	18	
							450 4	1186 9						
06		12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	442 1	10492 3	Y	829	811 0	15 8	21	
							724 4	912 9						
07		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	8410 3	16 4	Y	1340	1344 0		17	
							1474 9							
08		22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	20865 3	125 4	Y	1383	1376 0		24	
							1521 9							
*09		20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	620 1	18545 3	Y	1278	1293 0		9	
							195 4	1406 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238																
04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	913 1	2813 3	N		554	381 1				404
							609 9									
05		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	946 1	3169 3	N		558	752 1				210
							614 9									
06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	863 1	2735 3	N		541	550 1				201
							6 4	595 9								
07		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2779 3	6 4	N		479	546 1				134
							527 9									
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	2806 3	635 9	N		577	388 1				323
*09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2516 3	530 9	N		482	560 1				245
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953																
04		4560 X	2850	-0-	-1710	-0-	637 1	1693 3	Y		473	624 0				612
							520 9									
05		3038 X	179	-0-	-2859	-0-	79 1	8 4	Y		84					696
							92 9									
06		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	580 1	6148 3	Y		479	498 0				677
							23 4	527 9								
07		4340 X	2331	-0-	-2009	-0-	941 1	59 4	Y		1210	1216 0				671
							1331 9									
08		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	941 1	55 4	Y		530	586 0				615
							583 9									
*09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	911 1	14 4	Y		287	287 0				-0-
							316 9									
-----																
WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805																
04		11850 X	11116	-0-	-734	-0-	894 1	9344 3	Y		798	767 0	27 8			44
							878 9									
05		13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	1009 1	11712 3	Y		892	828 0	27 8			81
							981 9									
06		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1105 1	10641 3	Y		758	736 0	15 8			88
							834 9									
07		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1277 1	10509 3	Y		797	828 0				57
							70 4	877 9								
08		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	1256 1	6853 3	Y		481	483 0				55
							529 9									
*09		14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	1876 1	11719 3	Y		556	566 0				47
							612 9									
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841																
04		5730 X	5654	-0-	-76	-0-	915 1	3707 3	N		936	967 1	12 8			251
							2 4	1030 9								
05		5921 X	5466	-0-	-455	-0-	928 1	3530 3	N		900	946 1	10 8			195
							18 4	990 9								
06		5670 X	5025	-0-	-645	-0-	907 1	3113 3	N		900	565 1	5 8			525
							15 4	990 9								
07		5859 X	4641	-0-	-1218	-0-	927 1	2840 3	N		790	921 1				394
							5 4	869 9								
08		5859 X	3778	-0-	-2081	-0-	2850 3	928 9	N		844	756 1				482
09		5640 X	2621	-0-	-3019	-0-	1833 3	788 9	N		716	764 1				434



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14400 X	14240	-0-	-160	-0-	420 1	11607 3	N	2012	1944 1	31 8	427
							2213 9						
05		14880 X	13953	-0-	-927	-0-	422 1	11477 3	N	1865	1912 1	25 8	355
							2 4	2052 9					
06		14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	408 1	12165 3	N	2001	1893 1	16 8	447
							2201 9						
07		14787 X	12260	-0-	-2527	-0-	10425 3	14 4	N	1655	1517 1		585
							1821 9						
08		14787 X	11090	-0-	-3697	-0-	9266 3	9 4	N	1650	1871 1		364
							1815 9						
09		14760 X	9707	-0-	-5053	-0-	8200 3	4 4	N	1366	1320 1		410
							1503 9						
-----													
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602			
04		7350 X	6808	-0-	-542	-0-	899 1	4805 3	N	1004	965 1	15 8	397
							1104 9						
05		7471 X	4839	-0-	-2632	-0-	924 1	3214 3	N	637	769 1	9 8	256
							701 9						
06		7440 X	4945	-0-	-2495	-0-	903 1	3307 3	N	668	385 1	5 8	534
							735 9						
07		7688 X	5358	-0-	-2330	-0-	941 1	3640 3	N	706	580 1		660
							777 9						
08		7688 X	4838	-0-	-2850	-0-	941 1	3055 3	N	765	1143 1		282
							842 9						
09		6810 X	3244	-0-	-3566	-0-	911 1	1741 3	N	538	398 1		422
							592 9						
-----													
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362			
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4150 3	15 4	Y	1088	1078 0		23
							1197 9						
05		465 X	15	-0-	-450	-0-	15 3		Y	-0-	23 0		-0-
06		450 X	226	-0-	-224	-0-	137 3	86 4	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
07		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	1768 3	24 4	Y	446	446 0		-0-
							491 9						
08		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2448 3	812 9	Y	738	738 0		-0-
*09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2602 3	2 4	Y	625	634 0		20
							688 9						
-----													
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848			
04		6060 X	5919	-0-	-141	-0-	1235 1	3344 3	Y	1160	1155 0		25
							64 4	1276 9					
05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1029 1	4679 3	Y	1181	1163 0	1 8	42
							5 4	1299 9					
06		6060 X	5552	-0-	-508	-0-	975 1	3337 3	Y	1127	1084 0		85
							1240 9						
07		6262 X	2617	-0-	-3645	-0-	1764 3	853 9	Y	775	860 0		-0-
08		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1445 3	1102 9	Y	1002	1002 0		-0-
*09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2238 3	752 9	Y	684	701 0		22



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.	11766 - 16420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		37920 X	35539	-0-	-2381	-0-	31141 3	1729 4	Y	2426	2353 0	70 8	59
							2669 9						
05		39184 X	37852	-0-	-1332	-0-	35181 3	351 4	Y	2109	2088 0	29 8	51
							2320 9						
06		36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	34173 3	15 4	Y	1732	1668 0	17 8	98
							1905 9						
07		36735 X	34026	-0-	-2709	-0-	608 1	31022 3	Y	2162	2168 1		92
							18 4	2378 9					
08		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	549 1	14343 3	Y	1283	1289 0		86
							1947 4	1411 9					
*09		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1168 1	12796 3	Y	1603	1472 0		211
							53 4	1763 9					
-----													
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	10738 - 20829
04		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	1134 1	45620 3	Y	6217	6071 0	122 8	81
							18 4	6839 9					
05		52328 X	47236	-0-	-5092	-0-	951 1	40195 3	Y	5073	4978 0	88 8	88
							510 4	5580 9					
06		50640 X	44825	-0-	-5815	-0-	921 1	38033 3	Y	5075	4986 0	50 8	127
							288 4	5583 9					
07		52328 X	29067	-0-	-23261	-0-	23129 3	304 4	Y	5122	5185 0		64
							5634 9						
08		53087 X	53087	-0-	-0-	-0-	47348 3	178 4	Y	5055	5033 0		86
							5561 9						
*09		48784 X	48784	-0-	-0-	-0-	1408 1	42076 3	Y	4818	4871 0		34
							5300 9						
-----													
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10510 - 14788
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			190
							10 1	2 9	N	2			192
05		12 X	12	-0-	-0-	-0-	824 1	10720 3	N	3085	3124 1		153
							3394 9						
06		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	941 1	13586 3	N	3492	3164 1		481
							4 4	3841 9					
07		18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	941 1	13748 3	N	2566	2766 1		281
							2823 9						
08		17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	911 1	12935 3	N	2583	2677 1		187
							2841 9						
*09		16687 X	16687	-0-	-0-	-0-							
-----													
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11620 - 16050
04		15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	11898 3	684 4	Y	2490	1772 0	748 8	229
							2739 9						
05		14818 X	14511	-0-	-307	-0-	12250 3	156 4	Y	1914	1685 0	331 8	127
							2105 9						
06		14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	12457 3	49 4	Y	1825	1573 0	198 8	181
							2008 9						
07		14818 X	13288	-0-	-1530	-0-	11540 3	1748 9	Y	1589	1556 1		214
							8357 3	398 4	Y	822	704 0		332
08		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	904 9						
							33 3	1 9	Y	1	42 0		291
*09		34 X	34	-0-	-0-	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	12562 - 16964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		24990 X	24025	-0-	-965	-0-	908 1	21803 3	Y	1059	1021 0	1 8	109
							149 4	1165 9					
05		25823 X	24966	-0-	-857	-0-	946 1	22654 3	Y	1109	1072 0	2 8	144
							146 4	1220 9					
06		25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	860 1	20566 3	Y	905	802 0	1 8	246
							3145 4	996 9					
07		26288 X	16544	-0-	-9744	-0-	941 1	13662 3	Y	757	811 0		192
							1108 4	833 9					
08		20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	941 1	18946 3	Y	321	192 0		321
							147 4	353 9					
*09		21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	911 1	19763 3	Y	795	861 0		255
							166 4	875 9					
-----													
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10886 - 15593
04		23130 X	21892	-0-	-1238	-0-	17696 3	4 4	N	3811	3842 0	47 8	116
							4192 9						
05		23901 X	18932	-0-	-4969	-0-	15483 3	8 4	N	3128	3111 0	34 8	99
							3441 9						
06		23130 X	16936	-0-	-6194	-0-	13698 3	46 4	N	2902	2846 0	18 8	137
							3192 9						
07		35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	32759 3	2 4	N	2928	2858 0		207
							3221 9						
08		23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	21584 3	27 4	N	2108	2187 0		128
							2319 9						
09		21900 X	19762	-0-	-2138	-0-	16318 3	3444 9	N	3131	3165 0		94
-----													
GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	11602 - 20950
04		41730 X	36673	-0-	-5057	-0-	25667 3	3337 4	N	6972	7045 1		308
							7669 9						
05		43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	33213 3	1640 4	N	7792	7573 1		527
							8571 9						
06		41730 X	40072	-0-	-1658	-0-	30852 3	1318 4	N	7184	6889 1		822
							7902 9						
07		39758 X	39758	-0-	-0-	-0-	28961 3	3077 4	N	7018	7009 1		831
							7720 9						
08		43121 X	31325	-0-	-11796	-0-	24002 3	968 4	N	5777	5743 1		865
							6355 9						
09		41730 X	37044	-0-	-4686	-0-	28197 3	1547 4	N	6636	6907 1		594
							7300 9						
-----													
HATTIE 3		WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.	11776 - 22376
04		49749 X	49749	-0-	-0-	-0-	46852 3	213 4	Y	2440	2436 0		48
							2684 9						
05		51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	48737 3	57 4	Y	2587	2593 0		42
							2846 9						
06		48957 X	48957	-0-	-0-	-0-	46076 3	17 4	Y	2604	2588 0		58
							2864 9						
07		48453 X	47548	-0-	-905	-0-	44591 3	51 4	Y	2642	2625 1		75
							2906 9						
08		57976 X	57976	-0-	-0-	-0-	55020 3	219 4	Y	2488	2534 0		29
							2737 9						
*09		47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	2125 1	41867 3	Y	2367	2356 0		40
							621 4	2604 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	447	1	18820	3	Y	3807	3805	0	1 8 220
						220	4	4188	9					
05	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	502	1	23619	3	Y	3990	3970	0	2 8 238
						151	4	4389	9					
06	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	481	1	22817	3	Y	4079	3885	0	1 8 431
						4487	9							
07	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	530	1	20836	3	Y	3706	4077	0	60
						4077	9							
08	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	531	1	21356	3	Y	3982	3882	0	160
						4380	9							
*09	20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	472	1	17178	3	Y	2979	2858	0	281
						3277	9							
-----														
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981				
04	73110 X	60763	-0-	-12347	-0-	1177	1	51220	3	Y	7265	7100	0	138 8 95
						374	4	7992	9					
05	75547 X	58551	-0-	-16996	-0-	1066	1	49703	3	Y	6828	6698	0	107 8 118
						271	4	7511	9					
06	73110 X	45583	-0-	-27527	-0-	855	1	38443	3	Y	5336	5269	0	51 8 134
						415	4	5870	9					
07	65968 X	33617	-0-	-32351	-0-	26353	3	231	4	Y	6394	6448	0	80
						7033	9							
08	65258 X	65258	-0-	-0-	-0-	58064	3	19	4	Y	6523	6492	0	111
						7175	9							
*09	55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	1583	1	47304	3	Y	6044	6113	0	43
						6648	9							
-----														
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860				
04	42900 X	40777	-0-	-2123	-0-	857	1	32025	3	Y	5714	5599	0	90 8 75
						1610	4	6285	9					
05	44330 X	29350	-0-	-14980	-0-	621	1	23370	3	Y	4020	3973	0	52 8 70
						937	4	4422	9					
06	42900 X	25076	-0-	-17824	-0-	587	1	20514	3	Y	3436	3393	0	27 8 86
						195	4	3780	9					
07	42129 X	15557	-0-	-26572	-0-	11522	3	9	4	Y	3660	3700	0	46
						4026	9							
08	41737 X	41737	-0-	-0-	-0-	36045	3	12	4	Y	5164	5122	0	88
						5680	9							
*09	27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	755	1	22571	3	Y	3823	3884	0	27
						93	4	4205	9					
-----														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814				
04	29715 X	29715	-0-	-0-	-0-	783	1	25652	3	Y	2938	2860	0	70 8 38
						48	4	3232	9					
05	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	678	1	23240	3	Y	2452	2398	0	50 8 42
						15	4	2697	9					
06	27450 X	21685	-0-	-5765	-0-	620	1	18855	3	Y	2002	1969	0	25 8 50
						8	4	2202	9					
07	28365 X	14987	-0-	-13378	-0-	12789	3	2198	9	Y	1998	2023	0	25
						21708	3	54	4	Y	2735	2713	0	47
						3009	9							
*09	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	22	1	28283	3	Y	2073	2102	0	15
						2280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2490 X	1933	-0-	-557	-0-	1532	3	4	4	Y	361	359	0		8
						397	9								
05	1116 N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-	8	0		-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-				-0-
07	1984 N	362	-0-	-1622	-0-	349	3	13	4	Y	-0-				-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1318	3	40	4	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	4	Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

04	28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	612	1	24398	3	Y	3101	3105	0	1 8	180
						71	4	3411	3						
05	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	615	1	25528	3	Y	3196	3183	0	2 8	191
						50	4	3516	9						
06	27750 X	26400	-0-	-1350	-0-	612	1	22690	3	Y	2698	2603	0	1 8	285
						130	4	2968	9						
07	29450 X	25065	-0-	-4385	-0-	564	1	22194	3	Y	2004	2257	0		32
						103	4	2204	9						
08	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	565	1	22715	3	Y	1265	1246	0		51
						78	4	1392	9						
*09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	525	1	19145	3	Y	1079	1028	0		102
						4	4	1187	9						

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	912	1	10811	3	N	1889	2128	1	30 8	149
						2078	9								
05	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	946	1	11489	3	N	1913	1698	1	26 8	338
						2104	9								
06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	875	1	9777	3	N	1784	1925	1	13 8	184
						1962	9								
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	3728	3	1091	9	N	992	748	1		428
08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	8094	3	1483	9	N	1348	1496	1		280
*09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	7351	3	1418	9	N	1289	962	1		607

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

04	25230 X	22857	-0-	-2373	-0-	677	1	17725	3	Y	3827	3874	0		142
						245	4	4210	9						
05	26071 X	23095	-0-	-2976	-0-	692	1	18190	3	Y	3830	3687	0		285
						4213	9								
06	25230 X	21818	-0-	-3412	-0-	648	1	17084	3	Y	3652	3757	0		180
						69	4	4017	9						
07	33347 X	33347	-0-	-0-	-0-	1032	1	28219	3	Y	3692	3701	1		171
						35	4	4061	9						
08	37390 X	37390	-0-	-0-	-0-	1008	1	32627	3	Y	3162	3123	0		210
						277	4	3478	9						
*09	34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	1928	1	28356	3	Y	3339	3385	0		164
						206	4	3673	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595				
M	O	GAS 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	
04	5970 X	5038	-0-	-932	-0-	506	1	3639	3	Y	812	826	0	30
						893	9							
05	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	499	1	2806	3	Y	869	834	0	65
						956	9							
06	9180 X	3726	-0-	-5454	-0-	515	1	2508	3	Y	639	672	0	32
						703	9							
07	9486 X	6052	-0-	-3434	-0-	185	1	5069	3	Y	725	723	1	34
						798	9							
08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	196	1	6355	3	Y	896	870	0	60
						40	4							
*09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	366	1	5370	3	Y	776	798	0	38
						1	4							
								854	9					
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
04	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	529	1	8941	3	Y	2388	2443	0	89
						2627	9							
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	579	1	9384	3	Y	2790	2671	0	208
						3069	9							
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	549	1	8968	3	Y	2493	2578	0	123
						2742	9							
07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	543	1	14855	3	Y	2467	2476	1	114
						2714	9							
08	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	556	1	17993	3	Y	2891	2813	0	192
						94	4							
*09	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	981	1	14446	3	Y	2474	2544	0	122
						4	4							
								2721	9					
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
04	30060 X	29569	-0-	-491	-0-	25116	3	188	4	N	3877	3929	0	143
						4265	9							
05	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	21600	3	364	4	N	3046	3055	0	134
						3351	9							
06	21660 X	9388	-0-	-12272	-0-	8077	3	53	4	N	1144	1188	0	90
						1258	9							
07	30566 X	20989	-0-	-9577	-0-	17810	3	9	4	N	2882	2684	1	288
						3170	9							
08	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	27938	3	132	4	N	4087	4099	0	276
						4496	9							
09	29580 X	20840	-0-	-8740	-0-	537	1	16395	3	N	3549	3543	0	282
						4	4							
								3904	9					
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
04	12660 X	12056	-0-	-604	-0-	910	1	9166	3	N	1800	1750	1	339
						1980	9							
05	12710 X	11976	-0-	-734	-0-	917	1	9171	3	N	1716	1545	1	489
						1888	9							
06	12570 X	10007	-0-	-2563	-0-	819	1	7583	3	N	1440	1534	1	384
						21	4							
								1584	9					
07	12989 X	9829	-0-	-3160	-0-	8276	3	1553	9	N	1412	1513	1	283
						-2727	9							
08	12989 X	10262	-0-	-2727	-0-	8339	3	1923	9	N	1748	1731	1	300
09	12060 X	8702	-0-	-3358	-0-	7158	3	1544	9	N	1404	1119	1	585



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 286687	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11600	- 15760				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10830 X	9693	-0-	-1137	-0-	730 1 613 4	6482 3 1868 9	Y	1698	1707 0	44		
05	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	825 1 193 4	8335 3 1896 9	Y	1724	1699 0	69		
06	10830 X	10657	-0-	-173	-0-	843 1 830 4	7301 3 1683 9	Y	1530	1513 0	86		
07	10850 X	10435	-0-	-415	-0-	8534 3 1624 9	277 4	Y	1476	1500 0	62		
08	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	9682 3 1375 9	469 4	Y	1250	1252 0	60		
*09	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	792 1 374 4	7458 3 1489 9	Y	1354	1360 0	54		
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 286688	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 11306	PERF.11470	- 17801				
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-		
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520				
04	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	206 1 231 4	8321 3 1646 9	Y	1496	1482 0	33 8	88	
05	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	237 1 44 4	10543 3 1592 9	Y	1447	1431 0	14 8	90	
06	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	245 1 1513 9	10448 3	Y	1375	1322 0	8 8	135	
07	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	245 1 1530 9	9404 3	Y	1391	1399 1		127	
08	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	13376 3 1537 9	1619 4	Y	1397	1340 0		184	
*09	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	641 1 31 4	11296 3 1544 9	Y	1404	1418 0		170	
CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276				
04	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	910 1 1957 9	9242 3	N	1779	1523 1	27 8	457	
05	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	842 1 28 4	9476 3 1955 9	N	1777	1927 1	22 8	285	
06	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	824 1 64 4	7290 3 1689 9	N	1535	1133 1	10 8	677	
07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	5149 3 1239 9	61 4	N	1126	1502 1		301	
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	8847 3 1863 9	11 4	N	1694	1513 1		482	
*09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	8068 3 1729 9	3 4	N	1572	1508 1		546	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016			TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	90 1	13659 3	Y	3369	3403 0		235
						50 4	3706 9					
05	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	91 1	13547 3	Y	3473	3477 0	1 8	230
						64 4	3820 9					
06	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	86 1	11048 3	Y	4119	4004 0		345
						2550 4	4531 9					
07	18631 X	16283	-0-	-2348	-0-	12387 3	3896 9	Y	3542	3458 0		429
08	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	14575 3	3885 9	Y	3532	3419 0		542
*09	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	13464 3	3012 9	Y	2738	2909 0		371
-----												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
04	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1466 1	18777 3	Y	3317	3333 0		87
						1009 4	3649 9					
05	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1582 1	19473 3	Y	3243	3200 0		130
						128 4	3567 9					
06	24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	1802 1	18294 3	Y	3335	3277 0		188
						985 4	3669 9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
-----												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976			
04	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	653 1	27617 3	Y	4399	4394 0	1 8	255
						270 4	4839 9					
05	33402 X	33402	-0-	-0-	-0-	652 1	28389 3	Y	3785	3812 0	2 8	226
						197 4	4164 9					
06	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	619 1	23643 3	Y	2839	2764 0	1 8	300
						1684 4	3123 9					
07	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	666 1	26225 3	Y	1722	1994 0		28
						551 4	1894 9					
08	31099 X	31099	-0-	-0-	-0-	664 1	26745 3	Y	2936	2846 0		118
						460 4	3230 9					
*09	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	706 1	25737 3	Y	2106	2025 0		199
						47 4	2317 9					
-----												
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019			TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975			
04	29280 X	23171	-0-	-6109	-0-	178 1	18662 3	Y	3937	3909 0	49 8	20
						4331 9						
05	28055 X	23371	-0-	-4684	-0-	196 1	18750 3	Y	4023	3972 0	40 8	31
						4425 9						
06	26550 X	20352	-0-	-6198	-0-	180 1	16220 3	Y	3593	3573 0	21 8	30
						3952 9						
07	25451 X	21229	-0-	-4222	-0-	146 1	17229 3	Y	3504	3506 0		28
						3854 9						
08	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	150 1	17253 3	Y	3396	3395 0		29
						3736 9						
*09	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	146 1	15909 3	Y	3177	3180 0		26
						3495 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	54000 X	46512	-0-	-7488	-0-	299	1	40393	3	Y	5153	5070	0	107	8	25
						152	4	5668	9							
05	55800 X	49083	-0-	-6717	-0-	323	1	42914	3	Y	5312	5206	0	91	8	40
						3	4	5843	9							
06	50970 X	44887	-0-	-6083	-0-	296	1	38879	3	Y	4885	4835	0	50	8	40
						338	4	5374	9							
07	48484 X	47138	-0-	-1346	-0-	350	1	41306	3	Y	4814	4816	0			38
						187	4	5295	9							
08	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	346	1	39732	3	Y	4716	4713	0			41
						133	4	5188	9							
*09	40420 X	40420	-0-	-0-	-0-	326	1	35418	3	Y	4246	4252	0			35
						5	4	4671	9							
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012						
04	DLQ G-10	24733	-0-	24733	68420	187	1	19336	3	Y	4496	4464	0	52	8	22
						264	4	4946	9							
05	94608 X	26188	-0-	-68420	-0-	208	1	20989	3	Y	4414	4357	0	45	8	34
						136	4	4855	9							
06	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	197	1	19125	3	Y	3732	3710	0	25	8	31
						108	4	4105	9							
07	25360 X	25360	-0-	-0-	-0-	177	1	20865	3	Y	3925	3925	0			31
						4318	9									
08	24375 X	24375	-0-	-0-	-0-	174	1	20007	3	Y	3813	3811	0			33
						4194	9									
*09	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	155	1	16898	3	Y	3440	3445	0			28
						3784	9									
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
04	DLQ G-10	47677	-0-	47677	137556	280	1	37889	3	Y	8631	8578	0	99	8	43
						14	4	9494	9							
05	184378 X	46822	-0-	-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
						9622	9									
06	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68
						54	4	9016	9							
07	44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	296	1	34889	3	Y	8087	8091	0			64
						8896	9									
08	41625 X	41625	-0-	-0-	-0-	286	1	32807	3	Y	7756	7753	0			67
						8532	9									
*09	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	277	1	30090	3	Y	7012	7021	0			58
						7713	9									
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981						
04	10200 X	8616	-0-	-1584	-0-	516	1	6567	3	Y	1340	1523	1	18	8	149
						59	4	1474	9							
05	10540 X	9052	-0-	-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
						3	4	1602	9							
06	10200 X	9501	-0-	-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619
						436	4	1199	9							
07	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1482	1	7817	3	Y	1297	1538	1			378
						188	4	1427	9							
08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	807	1	3980	3	Y	905	958	1			325
						996	9									
*09	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	275	1	8014	3	Y	1523	1546	1			302
						8	4	1675	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	9307	-0-	9307	24300	953 1	6737 3	91 4	1526 9	Y	1387	1332 1	20 8			301
05	35616 X	11316	-0-	-24300	-0-	1095 1	8299 3	88 4	1834 9	Y	1667	1531 1	20 8			417
06	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1068 1	7693 3	194 4	1658 9	Y	1507	1356 1	11 8			557
07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	202 1	8891 3	100 4	1616 9	Y	1469	1714 1				312
08	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	303 1	8368 3	71 4	1342 9	Y	1220	1157 1				375
*09	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	1386 1	7634 3	1333 9		Y	1212	1351 1				236
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
04	DLQ G-10	7435	-0-	7435	18514	860 1	5018 3	30 4	1527 9	Y	1388	1351 1	16 8			180
05	27217 X	8703	-0-	-18514	-0-	925 1	6081 3	1697 9		Y	1543	1322 1	15 8			386
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	842 1	4882 3	19 4	1621 9	Y	1474	1132 1	7 8			721
07	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	76 1	6525 3	164 4	1581 9	Y	1437	1738 1				420
08	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	401 1	6882 3	78 4	1462 9	Y	1329	1516 1				233
*09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	23 1	5693 3	18 4	1349 9	Y	1226	1162 1				297
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
04	DLQ G-10	21115	-0-	21115	69664	18254 3	2861 9			Y	2601	2657 1	48 8			257
05	90330 X	20666	-0-	-69664	-0-	17698 3	2968 9			Y	2698	2638 1	37 8			280
06	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20597 3	2853 9			Y	2594	2622 1	26 8			226
07	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	24655 3	3552 9			Y	3229	3126 1				329
08	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23649 3	3412 9			Y	3102	3212 1				219
*09	24690 X	24690	-0-	-0-	-0-	21810 3	2880 9			Y	2618	2406 1				431
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
04	DLQ G-10	38605	-0-	38605	116231	254 1	31290 3	217 4	6844 9	Y	6222	6173 0	83 8			31
05	152657 X	36426	-0-	-116231	-0-	259 1	29684 3	83 4	6400 9	Y	5818	5742 0	63 8			44
06	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	255 1	27546 3	570 4	6342 9	Y	5765	5725 0	36 8			48
07	37122 X	37122	-0-	-0-	-0-	254 1	29981 3	429 4	6458 9	Y	5871	5873 0				46
08	36245 X	36245	-0-	-0-	-0-	258 1	29637 3	197 4	6153 9	Y	5594	5592 0				48
*09	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	255 1	27766 3	100 4	5803 9	Y	5275	5280 0				43

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
04	DLQ G-10	43195	-0-	43195	116096	34888	3	8307	9	Y	7552	7449	0	90	8	46
05	155814 X	39718	-0-	-116096	-0-	32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67	8	35
06	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	35	8	43
07	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-	30515	3	2	4	Y	6402	6401	0			44
						7042	9									
08	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0			38
*09	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	26085	3	6461	9	Y	5874	5873	0			39
-----																
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866						
04	DLQ G-10	16443	-0-	16443	42499	15212	3	1231	9	Y	1119	1131	0			26
05	55831 X	13332	-0-	-42499	-0-	12511	3	821	9	Y	746	744	0			28
06	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0			25
07	15779 X	15762	-0-	-17	-0-	14298	3	16	4	Y	1316	1308	1			33
						1448	9									
08	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	17254	3	69	4	Y	1075	1078	0			30
						1183	9									
09	15270 X	14916	-0-	-354	-0-	655	1	12914	3	Y	1029	1018	0			41
						215	4	1132	9							
-----																
CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043						
04	DLQ G-10	35669	-0-	35669	101721	29372	3	36	4	Y	5692	5607	0	76	8	35
						6261	9									
05	137217 X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
						6051	9									
06	31278 X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	32	8	38
						5733	9									
07	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	28619	3	10	4	Y	5755	5754	0			39
						6331	9									
08	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0			32
						5854	9									
*09	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	25793	3	5500	9	Y	5000	4999	0			33
-----																
CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202						
04	DLQ G-10	29737	-0-	29737	83050	24648	3	5089	9	Y	4626	4554	0	64	8	28
05	109996 X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22
06	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	26	8	32
						4821	9									
07	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0			34
						5448	9									
08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0			28
						5235	9									
*09	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4637	4634	0			31
						5101	9									
-----																
MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150						
04	5910 X	4863	-0-	-1047	-0-	3056	3	816	4	Y	901	817	0	32	8	58
						991	9									
05	6107 X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	15	8	44
						727	9									
06	4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	6	8	54
						653	9									
07	5022 X	3504	-0-	-1518	-0-	2843	3	15	4	Y	587	581	0			60
						646	9									
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3201	3	160	4	Y	556	551	0			65
						612	9									
*09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0			75
						20	4	662	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	DLQ G-10	26673	-0-	26673	57672	715 1	21620 3	Y	3926	3889 0	58 8	59	
						19 4	4319 9						
05	DLQ G-10	29769	-0-	29769	87441	913 1	24078 3	Y	4344	4292 0	52 8	59	
						4778 9							
06	114219 X	26778	-0-	-87441	-0-	860 1	21256 3	Y	4238	4165 0	28 8	104	
						4662 9							
07	28069 X	28069	-0-	-0-	-0-	630 1	22995 3	Y	4040	4045 0		99	
						4444 9							
08	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	688 1	25943 3	Y	4780	4775 0		104	
						5258 9							
*09	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	718 1	26705 3	Y	4715	4746 0		73	
						5187 9							
-----													
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
04	DLQ G-10	27642	-0-	27642	57543	760 1	22333 3	Y	3788	3742 0	61 8	57	
						382 4	4167 9						
05	DLQ G-10	30531	-0-	30531	88074	928 1	24786 3	Y	4379	4324 0	53 8	59	
						4817 9							
06	116127 X	28053	-0-	-88074	-0-	918 1	22590 3	Y	4132	4060 0	30 8	101	
						4545 9							
07	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	666 1	24297 3	Y	4296	4292 0		105	
						4726 9							
08	34708 X	34708	-0-	-0-	-0-	761 1	28664 3	Y	4803	4804 0		104	
						5283 9							
*09	32076 X	32076	-0-	-0-	-0-	715 1	26567 3	Y	4358	4395 0		67	
						4794 9							
-----													
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
04	DLQ G-10	29981	-0-	29981	77886	285 1	24154 3	Y	4976	4952 0	1 8	94	
						68 4	5474 9						
05	DLQ G-10	30560	-0-	30560	108446	285 1	24920 3	Y	4854	4888 0	2 8	58	
						16 4	5339 9						
06	139346 X	30900	-0-	-108446	-0-	316 1	25987 3	Y	4179	4160 0	1 8	76	
						4597 9							
*07	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	256 1	23607 3	Y	3599	3622 0		53	
						3959 9							
*08	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	287 1	25242 3	Y	3475	3460 0		68	
						3823 9							
*09	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	262 1	23491 3	Y	3395	3401 0		62	
						3735 9							
-----													
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
04	DLQ G-10	42808	-0-	42808	95152	315 1	35290 3	Y	6301	6285 0	1 8	119	
						272 4	6931 9						
05	DLQ G-10	47633	-0-	47633	142785	323 1	40206 3	Y	6458	6497 0	3 8	77	
						7104 9							
06	194844 X	52059	-0-	-142785	-0-	408 1	44879 3	Y	6156	6121 0	1 8	111	
						6772 9							
07	47650 X	47650	-0-	-0-	-0-	459 1	42405 3	Y	4351	4398 0		64	
						4786 9							
*08	47900 X	47900	-0-	-0-	-0-	480 1	42148 3	Y	4793	4763 0		94	
						5272 9							
*09	43097 X	43097	-0-	-0-	-0-	423 1	38015 3	Y	4235	4251 0		78	
						4659 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	20985	-0-	20985	56482	186 1	16587 3	41 4	Y	3792	3785 0		72
05	DLQ G-10	36911	-0-	36911	93393	296 1	29548 3	243 4	Y	6204	6200 0	2 8	74
06	123519 X	30126	-0-	-93393	-0-	281 1	24257 3	273 4	Y	4832	4818 0	1 8	87
07	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	298 1	27496 3	186 4	Y	5196	5206 0		77
*08	33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	316 1	27751 3	370 4	Y	4980	4960 0		97
*09	32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	301 1	27038 3	8 4	Y	4362	4379 0		80
-----													
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969			
04	DLQ G-10	30878	-0-	30878	84497	288 1	24842 3	159 4	Y	5081	5046 0	1 8	96
05	DLQ G-10	30134	-0-	30134	114631	270 1	24288 3	112 4	Y	4967	5002 0	2 8	59
06	142120 X	27489	-0-	-114631	-0-	280 1	21804 3	828 4	Y	4161	4144 0	1 8	75
07	29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	271 1	25042 3	217 4	Y	3995	4011 0		59
*08	30780 X	30780	-0-	-0-	-0-	294 1	25820 3	425 4	Y	3855	3839 0		75
*09	29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	281 1	25192 3	2 4	Y	3500	3511 0		64
-----													
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490			
04	DLQ G-10	19565	-0-	19565	26291	248 1	16105 3	261 4	Y	2683	2664 0		51
05	DLQ G-10	26467	-0-	26467	52758	287 1	22734 3	313 4	Y	2848	2863 0	2 8	34
06	72589 X	19831	-0-	-52758	-0-	244 1	16718 3	597 4	Y	2065	2062 0		37
07	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	229 1	21169 3	139 4	Y	2293	2296 0		34
*08	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	192 1	16860 3	1874 9	Y	1704	1705 0		33
*09	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	202 1	18146 3	8 4	Y	1566	1570 0		29
-----													
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467			
04	15960 X	15949	-0-	-11	-0-	183 1	12979 3	136 4	Y	2410	2393 0		46
05	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	194 1	14271 3	151 4	Y	2571	2585 0	1 8	31
06	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	210 1	14003 3	13 4	Y	2308	2297 0		42
07	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	158 1	14596 3	2622 9	Y	2384	2391 0		35
08	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	155 1	13673 3	2390 9	Y	2173	2165 0		43
*09	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	167 1	15006 3	2383 9	Y	2166	2169 0		40



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44J-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
CBR 41-44J-56-1		WELL #:	417H	RRCID ->	288100	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10367	PERF.10827	-	21197					
04	DLQ	G-10	41287	-0-	41287	133844	1171	1	26876	3	Y	8446	8440	0	83	8	67
							3949	4	9291	9							
05	DLQ	G-10	40457	-0-	40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
							795	4	8965	9							
06	220638	X	46337	-0-	-174301	-0-	1196	1	36021	3	Y	8204	8166	0	47	8	66
							96	4	9024	9							
07	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	33975	3	167	4	Y	7881	7878	0			69
							8669	9									
08	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	36381	3	119	4	Y	7848	7851	0			66
							8633	9									
*09	43517	X	43517	-0-	-0-	-0-	1337	1	34197	3	Y	7173	7131	0			108
							93	4	7890	9							
CBR 41-44I-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	288116	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10844	-	21224					
04	DLQ	G-10	37240	-0-	37240	114094	1649	1	30132	3	Y	4826	4783	0	82	8	38
							150	4	5309	9							
05	DLQ	G-10	36710	-0-	36710	150804	1109	1	30798	3	Y	4350	4282	0	66	8	40
							18	4	4785	9							
06	188949	X	38145	-0-	-150804	-0-	1427	1	32265	3	Y	4048	4014	0	42	8	32
							4453	9									
07	36084	X	34767	-0-	-1317	-0-	30590	3	9	4	Y	3789	3788	0			33
							4168	9									
08	36084	X	36047	-0-	-37	-0-	31828	3	4219	9	Y	3835	3836	0			32
*09	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	1183	1	30259	3	Y	3660	3637	0			55
							4026	9									
CBR 41-44K-56-1		WELL #:	404H	RRCID ->	288117	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10529	-	20880					
04	DLQ	G-10	5259	-0-	5259	53226	546	1	1581	4	Y	2847	2909	0	5	8	23
							3132	9									
05	DLQ	G-10	8801	-0-	8801	62027	408	1	4948	3	Y	3116	3099	0	11	8	29
							17	4	3428	9							
06	80737	X	18710	-0-	-62027	-0-	709	1	13070	3	Y	4483	4459	0	17	8	36
							4931	9									
07	22475	X	19630	-0-	-2845	-0-	14431	3	8	4	Y	4719	4714	0			41
							5191	9									
08	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	19545	3	5863	9	Y	5330	5326	0			45
*09	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	739	1	18904	3	Y	4968	4938	0			75
							5465	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10618	-	18384					
04	DLQ	G-10	32760	-0-	32760	81355	431	1	24922	3	Y	6725	6658	0	66	8	53
							9	4	7398	9							
05	DLQ	G-10	39552	-0-	39552	120907	523	1	30937	3	Y	7348	7272	0	66	8	63
							9	4	8083	9							
06	157095	X	36188	-0-	-120907	-0-	527	1	27770	3	Y	7174	7123	0	36	8	78
							7891	9									
07	31217	X	18586	-0-	-12631	-0-	375	1	13308	3	Y	4443	4460	0			61
							16	4	4887	9							
08	31217	X	20397	-0-	-10820	-0-	423	1	15231	3	Y	4312	4299	0			74
							4743	9									
09	30210	X	22614	-0-	-7596	-0-	408	1	16914	3	Y	4798	4785	0			87
							14	4	5278	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11052	- 18453								
04	DLQ	G-10	29999	-0-	29999	74502	441 1	24274 3	Y	4729	4665 0	65 8	37			
05	DLQ	G-10	28248	-0-	28248	102750	82 4	5202 9	Y	4488	4437 0	49 8	39			
06	123806	X	21056	-0-	-102750	-0-	437 1	22819 3	Y	3429	3409 0	22 8	37			
07	25854	X	14095	-0-	-11759	-0-	55 4	4937 9	Y	2260	2266 0		31			
08	25854	X	14101	-0-	-11753	-0-	400 1	16871 3	Y	2240	2233 0		38			
09	25020	X	19682	-0-	-5338	-0-	13 4	3772 9	Y	2987	2971 0		54			
							317 1	11235 3	Y							
							57 4	2486 9	Y							
							315 1	11322 3	Y							
							2464 9									
							386 1	15966 3	Y							
							44 4	3286 9								
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 10677	PERF.10711	- 18485								
04	DLQ	G-10	33576	-0-	33576	86430	471 1	25612 3	Y	6750	6685 0	68 8	53			
05	DLQ	G-10	32345	-0-	32345	118775	68 4	7425 9	Y	6597	6540 0	53 8	57			
06	148017	X	29242	-0-	-118775	-0-	461 1	24579 3	Y	5530	5497 0	30 8	60			
07	28427	X	24129	-0-	-4298	-0-	48 4	7257 9	Y	3952	3958 0		54			
08	28427	X	25362	-0-	-3065	-0-	483 1	22676 3	Y	4329	4309 0		74			
09	27510	X	27038	-0-	-472	-0-	6083 9		Y	5172	5152 0		94			
							543 1	19239 3	Y							
							4347 9									
							557 1	20043 3	Y							
							4762 9									
							503 1	20846 3	Y							
							5689 9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10887	PERF.11253	- 18714								
04	DLQ	G-10	32599	-0-	32599	94064	468 1	26051 3	Y	5527	5462 0	69 8	43			
05	DLQ	G-10	31900	-0-	31900	125964	6080 9		Y	5300	5242 0	55 8	46			
06	149976	X	24012	-0-	-125964	-0-	455 1	25611 3	Y	4112	4089 0	25 8	44			
07	25978	X	24856	-0-	-1122	-0-	4 4	5830 9	Y	4503	4485 0		62			
08	25978	X	23882	-0-	-2096	-0-	430 1	19059 3	Y	4397	4384 0		75			
*09	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	4523 9		Y	4302	4299 0		78			
							546 1	19357 3	Y							
							4953 9									
							515 1	18530 3	Y							
							4837 9									
							486 1	20115 3	Y							
							4732 9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10889	- 18652								
04	DLQ	G-10	29656	-0-	29656	75804	453 1	23888 3	Y	4818	4753 0	64 8	38			
05	DLQ	G-10	30816	-0-	30816	106620	15 4	5300 9	Y	4983	4924 0	54 8	43			
06	130735	X	24115	-0-	-106620	-0-	455 1	24861 3	Y	4182	4155 0	25 8	45			
07	24552	X	18627	-0-	-5925	-0-	19 4	5481 9	Y	2949	2954 0		40			
08	24552	X	14612	-0-	-9940	-0-	435 1	19074 3	Y	2506	2503 0		43			
09	23760	X	20080	-0-	-3680	-0-	6 4	4600 9	Y	3356	3338 0		61			
							422 1	14961 3	Y							
							3244 9									
							321 1	11534 3	Y							
							2757 9									
							386 1	16002 3	Y							
							3692 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 401H		RRCID -> 288131	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10623	PERF.10980							- 18327		
04	DLQ	G-10	42523	-0-	42523	133499	522	1	33682	3	Y	7497	7416	0	90 8	59
							72	4	8247	9						
05	DLQ	G-10	45445	-0-	45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78 8	66
							61	4	8468	9						
06	216273	X	37329	-0-	-178944	-0-	512	1	29587	3	Y	6573	6530	0	38 8	71
							7230	9								
07	36239	X	28996	-0-	-7243	-0-	661	1	23431	3	Y	4458	4468	0		61
							4904	9								
08	36239	X	33339	-0-	-2900	-0-	733	1	26367	3	Y	5672	5636	0		97
							6239	9								
09	35070	X	31451	-0-	-3619	-0-	603	1	24972	3	Y	5342	5342	0		97
							5876	9								
CY 41				WELL #: 424H	RRCID -> 288264	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 10597	PERF.11073							- 16139	
04	DLQ	G-10	45816	-0-	45816	113853	1725	1	39482	3	Y	4190	4108	0	106 8	33
							4609	9								
05	DLQ	G-10	40772	-0-	40772	154625	1174	1	35861	3	Y	3397	3322	0	77 8	31
							3737	9								
06	179679	X	25054	-0-	-154625	-0-	1016	1	20540	3	Y	3180	3159	0	27 8	25
							3498	9								
07	47461	X	19423	-0-	-28038	-0-	16376	3	23	4	Y	2749	2750	0		24
							3024	9								
08	47461	X	22927	-0-	-24534	-0-	19349	3	98	4	Y	3164	3161	0		27
							3480	9								
09	45810	X	22920	-0-	-22890	-0-	743	1	19023	3	Y	2867	2851	0		43
							3154	9								
CY 41				WELL #: 416H	RRCID -> 288265	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10867							- 15791	
04	DLQ	G-10	33248	-0-	33248	89683	1436	1	27361	3	Y	4046	3995	0	74 8	32
							4451	9								
05	DLQ	G-10	26909	-0-	26909	116592	838	1	22299	3	Y	3429	3382	0	48 8	31
							3772	9								
06	144626	X	28034	-0-	-116592	-0-	1024	1	23435	3	Y	3250	3224	0	31 8	26
							3575	9								
07	29574	X	26515	-0-	-3059	-0-	23188	3	13	4	Y	3013	3013	0		26
							3314	9								
08	29574	X	26828	-0-	-2746	-0-	23487	3	28	4	Y	3012	3013	0		25
							3313	9								
09	28620	X	27693	-0-	-927	-0-	935	1	23910	3	Y	2589	2575	0		39
							2848	9								
FIVER STATE 18-27A-54-4				WELL #: 411H	RRCID -> 288270	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10963							- 20959	
04	DLQ	G-10	17900	-0-	17900	57648	131	1	12823	3	Y	3976	4042	0	245 1	29
							572	4	4374	9						
05	DLQ	G-10	28025	-0-	28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0		24
							28	4	7281	9						
06	116879	X	31206	-0-	-85673	-0-	221	1	22297	3	Y	7691	7601	0	23 1	91
							228	4	8460	9						
07	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	185	1	17749	3	Y	7029	7053	1		67
							7732	9								
08	32465	X	32465	-0-	-0-	-0-	251	1	22819	3	Y	7686	7645	0		108
							940	4	8455	9						
*09	36429	X	36429	-0-	-0-	-0-	1146	1	26170	3	Y	8279	8306	0		81
							6	4	9107	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	66926	-0-	66926	185144	587 1	55452 3	Y	9697	9674	0	2 8	145
						220 4	10667 9						
05	DLQ G-10	63778	-0-	63778	248922	719 1	54178 3	Y	8037	8095	0	5 8	82
						40 4	8841 9						
06	303134 X	54212	-0-	-248922	-0-	693 1	45963 3	Y	6853	6789	0	1 8	145
						18 4	7538 9						
07	55211 X	36525	-0-	-18686	-0-	613 1	30782 3	Y	4664	4717	0		92
						5130 9							
08	55211 X	48522	-0-	-6689	-0-	724 1	41232 3	Y	5969	5956	0		105
						6566 9							
*09	53651 X	53651	-0-	-0-	-0-	748 1	43971 3	Y	8120	8051	0		196
						8932 9							
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
04	DLQ G-10	15411	-0-	15411	45472	487 1	11611 3	Y	2903	2880	0		82
						120 4	3193 9						
05	DLQ G-10	15518	-0-	15518	60990	500 1	12051 3	Y	2652	2672	0	1 8	61
						50 4	2917 9						
06	63381 X	2391	-0-	-60990	-0-	356 1	768 3	Y	902	935	0		28
						275 4	992 9						
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y	165	142	0	50 1	1
08	13392 X	8016	-0-	-5376	-0-	17 1	3954 3	Y	3677	3649	0		29
						4045 9							
*09	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	96 1	17082 3	Y	3535	3544	0		20
						31 4	3889 9						
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991			
04	DLQ G-10	31546	-0-	31546	83680	427 1	25030 3	Y	5350	5334	0	1 8	80
						204 4	5885 9						
05	DLQ G-10	28803	-0-	28803	112483	404 1	23053 3	Y	4808	4837	0	2 8	49
						57 4	5289 9						
06	139409 X	26926	-0-	-112483	-0-	435 1	20516 3	Y	5081	5021	0	1 8	108
						386 4	5589 9						
07	30379 X	30379	-0-	-0-	-0-	431 1	21639 3	Y	7428	7390	0		146
						138 4	8171 9						
08	27310 X	27310	-0-	-0-	-0-	384 1	21840 3	Y	4089	4163	0		72
						588 4	4498 9						
*09	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	361 1	21218 3	Y	4309	4278	0		104
						30 4	4740 9						
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819			
04	DLQ G-10	32898	-0-	32898	92419	374 1	25672 3	Y	6051	6030	0	1 8	90
						196 4	6656 9						
05	DLQ G-10	30503	-0-	30503	122922	402 1	23565 3	Y	5905	5933	0	2 8	60
						40 4	6496 9						
06	144062 X	21140	-0-	-122922	-0-	298 1	16176 3	Y	4214	4185	0		89
						31 4	4635 9						
07	26877 X	25501	-0-	-1376	-0-	393 1	19746 3	Y	4859	4853	0		95
						17 4	5345 9						
08	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	392 1	22301 3	Y	5833	5825	0		103
						187 4	6416 9						
*09	26896 X	26896	-0-	-0-	-0-	377 1	22138 3	Y	3983	3974	0		96
						4381 9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	43717	-0-	43717	133462	1006	1	34164	3	Y	7761	7688	0	92 8 83
						10	4	8537	9					
05	174576 X	41114	-0-	-133462	-0-	1025	1	32496	3	Y	6881	6785	0	70 8 109
						24	4	7569	9					
06	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1030	1	28323	3	Y	6066	6068	0	37 8 70
						6673	9							
07	37918 X	37918	-0-	-0-	-0-	811	1	30140	3	Y	6288	6302	0	56
						50	4	6917	9					
08	40412 X	40412	-0-	-0-	-0-	844	1	32378	3	Y	6536	6521	0	71
						7190	9							
*09	37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	794	1	30126	3	Y	6030	6036	0	65
						6633	9							
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361				
04	DLQ G-10	45226	-0-	45226	134132	538	1	35851	3	Y	7781	7758	0	1 8 116
						278	4	8559	9					
05	177370 X	43238	-0-	-134132	-0-	509	1	33210	3	Y	8528	8554	0	3 8 87
						138	4	9381	9					
06	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	567	1	30682	3	Y	7193	7127	0	1 8 152
						108	4	7912	9					
07	38006 X	37911	-0-	-95	-0-	620	1	31121	3	Y	5484	5528	0	108
						138	4	6032	9					
08	40466 X	40466	-0-	-0-	-0-	539	1	30707	3	Y	7872	7841	0	139
						561	4	8659	9					
09	36780 X	36072	-0-	-708	-0-	503	1	29575	3	Y	5441	5426	0	131
						9	4	5985	9					
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154				
04	125630 X	125630	-0-	-0-	-0-	115579	3	716	4	Y	8486	8268	0	224 8 59
						9335	9							
05	126556 X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171 8 81
						9500	9							
06	121440 X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	1320 1 43
						8362	9					103	8	
07	125488 X	108877	-0-	-16611	-0-	101946	3	6931	9	Y	6301	6278	0	57 1 9
08	142247 X	142247	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	6876	6855	0	30
						7564	9							
*09	138251 X	138251	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	6735	6742	0	23
						7409	9							



PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		126926 X	126926	-0-	-0-	-0-	116228 9978 9	3	720	4	Y	9071	8856	0	226	8	63
05		125891 X	121784	-0-	-4107	-0-	112221 9242 9	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
06		121830 X	115227	-0-	-6603	-0-	105067 8279 9	3	1881	4	Y	7526	6153	0	1307	1	42
07		125891 X	101512	-0-	-24379	-0-	94357 6535 9	3	620	4	Y	5941	5920	0	55	1	8
08		139784 X	139784	-0-	-0-	-0-	131035 7546 9	3	1203	4	Y	6860	6838	0			30
*09		137609 X	137609	-0-	-0-	-0-	130277 7272 9	3	60	4	Y	6611	6619	0			22
-----																	
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464							
04		82917 X	82917	-0-	-0-	-0-	65760 16309 9	3	848	4	Y	14826	15014	0			139
05		129735 X	77346	-0-	-52389	-0-	60995 14817 9	3	1534	4	Y	13470	13207	0			402
06		125550 X	54840	-0-	-70710	-0-	43819 10078 9	3	943	4	Y	9162	9415	0			149
07		104098 X	76709	-0-	-27389	-0-	63409	3	13300	9	Y	12091	12099	0			141
08		50050 X	50050	-0-	-0-	-0-	38469	3	11581	9	Y	10528	10568	0			101
*09		57844 X	57844	-0-	-0-	-0-	47342	3	10502	9	Y	9547	9552	0			96
-----																	
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238							
04		105930 X	92397	-0-	-13533	-0-	71890 19600 9	3	907	4	Y	17818	17915	0			124
05		109461 X	85669	-0-	-23792	-0-	66371 17744 9	3	1554	4	Y	16131	16111	0			144
06		105930 X	88358	-0-	-17572	-0-	69261 17459 9	3	1638	4	Y	15872	15921	0			95
07		109461 X	78632	-0-	-30829	-0-	62172	3	16460	9	Y	14964	14912	0			147
08		45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	33070	3	12764	9	Y	11604	11636	0			115
*09		78668 X	78668	-0-	-0-	-0-	64400	3	14268	9	Y	12971	12949	0			137
-----																	
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471							
04		109655 X	109655	-0-	-0-	-0-	86362 22234 9	3	1059	4	Y	20213	20283	0			140
05		129735 X	98923	-0-	-30812	-0-	77230 19888 9	3	1805	4	Y	18080	18058	0			162
06		125550 X	71957	-0-	-53593	-0-	56683 13653 9	3	1621	4	Y	12412	12499	0			75
07		127100 X	81647	-0-	-45453	-0-	65841 15354 9	3	452	4	Y	13958	13896	0			137
08		44988 X	44988	-0-	-0-	-0-	33033	3	11955	9	Y	10868	10897	0			108
*09		57693 X	57693	-0-	-0-	-0-	44844 12744 9	3	105	4	Y	11585	11570	0			123

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		78673 X	78673	-0-	-0-	-0-	58606 3	2622 4	Y	15859	15965 0			110
							17445 9							
05		129735 X	105648	-0-	-24087	-0-	80969 3	1892 4	Y	20715	20640 0			185
							22787 9							
06		125550 X	95947	-0-	-29603	-0-	73883 3	1773 4	Y	18446	18520 0			111
							20291 9							
07		125333 X	63558	-0-	-61775	-0-	46945 3	1748 4	Y	13514	13492 0			133
							14865 9							
08		18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	13594 3	450 4	Y	3756	3852 0			37
							4132 9							
*09		26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	20278 3	6246 9	Y	5678	5655 0			60
-----														
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
04		139110 X	87193	-0-	-51917	-0-	1738 1	83228 3	Y	1764	1764 0	2 8		28
							287 4	1940 9						
05		143747 X	96369	-0-	-47378	-0-	1930 1	91739 3	Y	2437	2412 0	8 8		45
							19 4	2681 9						
06		139110 X	89063	-0-	-50047	-0-	1857 1	84676 3	Y	2034	2031 0	2 8		46
							293 4	2237 9						
07		122103 X	122103	-0-	-0-	-0-	3060 1	116855 3	Y	1989	1931 0			104
							2188 9							
08		91223 X	91223	-0-	-0-	-0-	2383 1	86959 3	Y	1710	1793 0			21
							1881 9							
*09		81335 X	81335	-0-	-0-	-0-	2272 1	77372 3	Y	1537	1503 0			55
							1691 9							
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
04		76868 X	76868	-0-	-0-	-0-	60202 3	343 4	Y	14839	14835 0	159 8		77
							16323 9							
05		185287 X	60158	-0-	-125129	-0-	47850 3	12308 9	Y	11189	11062 0	99 8		105
							48223 3	12958 9	Y	11780	11712 0	61 8		112
06		179310 X	61181	-0-	-118129	-0-	46467 3	14311 9	Y	13010	12972 0	60 8		94
							33560 3	9519 9	Y	8654	8721 0			45
07		114266 X	43079	-0-	-71187	-0-	18701 3	7073 9	Y	6430	6406 0			69
							29871 3	9397 9	Y	8543	8547 0			65
08		25774 X	25774	-0-	-0-	-0-								
*09		39268 X	39268	-0-	-0-	-0-								
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295				
04		92147 X	92147	-0-	-0-	-0-	70189 3	21958 9	Y	19962	19933 0	186 8		129
							61561 3	18666 9	Y	16969	16852 0	130 8		116
05		200384 X	80227	-0-	-120157	-0-	46467 3	14311 9	Y	13010	12972 0	60 8		94
							50385 3	281 4	Y	10259	10332 0			49
06		193920 X	60778	-0-	-133142	-0-	11285 9							
							10779 3	346 4	Y	1969	1977 0			41
07		128061 X	61951	-0-	-66110	-0-	2166 9							
							44153 3	10828 9	Y	9844	9808 0			78
08		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-								
*09		54981 X	54981	-0-	-0-	-0-								
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742				
04		57787 X	57787	-0-	-0-	-0-	46003 3	34 4	Y	10682	10627 0	120 8		56
							11750 9							
05		79143 X	59717	-0-	-19426	-0-	47574 3	37 4	Y	11005	10858 0	99 8		104
							12106 9							
06		76590 X	49315	-0-	-27275	-0-	38638 3	115 4	Y	9602	9566 0	49 8		91
							10562 9							
07		59706 X	44024	-0-	-15682	-0-	34497 3	9527 9	Y	8661	8707 0			45
							31289 3	7586 9	Y	6896	6867 0			74
08		38875 X	38875	-0-	-0-	-0-								
*09		31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	23212 3	8008 9	Y	7280	7299 0			55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	131100 X	67396	-0-	-63704	-0-	51698 15336	3 9	362	4	Y	13942	13914	0	136 8	73
05	135470 X	56287	-0-	-79183	-0-	43522 12674	3 9	91	4	Y	11522	11395	0	91 8	109
06	131100 X	61479	-0-	-69621	-0-	46823 14070	3 9	586	4	Y	12791	12718	0	60 8	122
07	97526 X	51399	-0-	-46127	-0-	39400 11795	3 9	204	4	Y	10723	10789	0		56
08	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	19972 7696	3 9	391	4	Y	6996	6977	0		75
*09	37330 X	37330	-0-	-0-	-0-	27966 9353	3 9	11	4	Y	8503	8513	0		65

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 06/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 06/09/2020				TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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					
04	64773 X	64773	-0-	-0-	-0-	50092 13994	3 9	687	4	Y	12722	12862	0		119
05	122574 X	59851	-0-	-62723	-0-	46138 12553	3 9	1160	4	Y	11412	11190	0		341
06	119640 X	45580	-0-	-74060	-0-	35129 9673	3 9	778	4	Y	8794	8992	0		143
07	77872 X	53515	-0-	-24357	-0-	43443 10068	3 9	4	4	Y	9153	9189	0		107
08	41012 X	41012	-0-	-0-	-0-	31512	3	9500	9	Y	8636	8660	0		83
*09	43511 X	43511	-0-	-0-	-0-	35013	3	8498	9	Y	7725	7730	0		78

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 06/18/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	147480 X	87168	-0-	-60312	-0-	74544 3	102 4	Y		11384	11410 0		54
						12522 9							
05	150133 X	49841	-0-	-100292	-0-	42559 3	115 4	Y		6515	6535 0		34
						7167 9							
06	111600 X	75495	-0-	-36105	-0-	64725 3	188 4	Y		9620	9609 0		45
						10582 9							
07	94457 X	91229	-0-	-3228	-0-	79561 3	62 4	Y		10551	10550 0		46
						11606 9							
08	68462 X	68462	-0-	-0-	-0-	57219 3	16 4	Y		10206	10206 0		46
						11227 9							
*09	68890 X	68890	-0-	-0-	-0-	58746 3	64 4	Y		9164	9166 0		44
						10080 9							
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
04	257319 X	257319	-0-	-0-	-0-	236251 3	639 4	Y		18572	18644 0		89
						20429 9							
05	166288 X	166288	-0-	-0-	-0-	150848 3	15440 9	Y		14036	14051 0		74
						158099 3	4 4	Y		14555	14561 0		68
06	174114 X	174114	-0-	-0-	-0-	16011 9							
07	192640 X	192640	-0-	-0-	-0-	174955 3	136 4	Y		15954	15953 0		69
						17549 9							
08	144023 X	144023	-0-	-0-	-0-	128209 3	151 4	Y		14239	14243 0		65
						15663 9							
*09	184359 X	184359	-0-	-0-	-0-	168353 3	165 4	Y		14401	14397 0		69
						15841 9							
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
04	147480 X	144513	-0-	-2967	-0-	137367 3	7146 9	Y		6496	6189 0	315 8	29
05	152396 X	96629	-0-	-55767	-0-	91435 3	7 4	Y		4715	4580 0	140 8	24
						5187 9							
06	147480 X	98906	-0-	-48574	-0-	93553 3	719 4	Y		4213	4122 0	96 8	19
						4634 9							
07	152396 X	143574	-0-	-8822	-0-	136015 3	1246 4	Y		5739	5733 0		25
						6313 9							
08	108186 X	108186	-0-	-0-	-0-	102038 3	256 4	Y		5356	5357 0		24
						5892 9							
*09	119435 X	119435	-0-	-0-	-0-	114227 3	177 4	Y		4574	4576 0		22
						5031 9							
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	90	-0-	90	90	65 3	15 4	Y		9	8 0		1
						10 9							
07	SHUT IN	249729	-0-	249729	249819	195298 3	1068 4	Y		48512	37025 0	11217 1	271
						53363 9							
08	492918 X	243099	-0-	-249819	-0-	195126 3	1290 4	Y		42439	41320 0	1278 1	112
						46683 9							
09	249270 X	192263	-0-	-57007	-0-	155077 3	96 4	Y		33718	33721 0		109
						37090 9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		205800 X	130613	-0-	-75187	-0-	123582	3	324	4	Y	6097	6113	0	76
							6707	9							
05		182404 X	123238	-0-	-59166	-0-	117035	3	80	4	Y	5566	5596	0	46
							6123	9							
06		157320 X	109287	-0-	-48033	-0-	101422	3	2465	4	Y	4909	4894	0	61
							5400	9							
07		145700 X	60924	-0-	-84776	-0-	56976	3	12	4	Y	3578	3573	0	66
							3936	9							
08		50684 X	50684	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2785	2806	0	45
							3064	9							
*09		76380 X	76380	-0-	-0-	-0-	58025	3	18355	9	Y	16686	16273	0	458
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610					
04		147090 X	97218	-0-	-49872	-0-	78993	3	1708	4	Y	15015	15022	0	209
							16517	9							
05		119231 X	119231	-0-	-0-	-0-	102595	3	16636	9	Y	15124	15004	0	329
							84095	3	14714	9	Y	13376	13484	0	221
06		98809 X	98809	-0-	-0-	-0-	68783	3	13624	9	Y	12385	12409	1	197
							89858	3	427	4	Y	13797	13708	0	286
07		100471 X	82407	-0-	-18064	-0-	15177	9							
08		105462 X	105462	-0-	-0-	-0-	1967	1	60209	3	Y	10110	10256	0	140
							13	4	11121	9					
*09		73310 X	73310	-0-	-0-	-0-									
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404					
04		268290 X	106037	-0-	-162253	-0-	82734	3	1539	4	Y	19785	19915	0	276
							21764	9							
05		173042 X	94582	-0-	-78460	-0-	78323	3	17	4	Y	14765	14720	0	321
							16242	9							
06		167310 X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0	300
							19971	9							
07		159030 X	82690	-0-	-76340	-0-	64746	3	76	4	Y	16244	16285	1	259
							17868	9							
08		60977 X	60977	-0-	-0-	-0-	46445	3	4096	4	Y	9487	9549	0	197
							10436	9							
*09		128178 X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0	316
							858	4	25121	9					
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
04		115350 X	57988	-0-	-57362	-0-	2962	1	44292	3	Y	9512	9505	0	127
							271	4	10463	9					
05		90768 X	60887	-0-	-29881	-0-	3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0	123
							10311	9							
06		59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0	106
							175	4	10179	9					
07		59954 X	55293	-0-	-4661	-0-	3421	1	42611	3	Y	8384	8422	1	68
							39	4	9222	9					
08		62897 X	62897	-0-	-0-	-0-	3284	1	49240	3	Y	7942	7865	0	145
							1637	4	8736	9					
*09		51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0	152
							293	4	7831	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	107730 X	51231	-0-	-56499	-0-	2762	1	36897	3	Y	9710	9723	0	129
						891	4	10681	9					
05	65968 X	50706	-0-	-15262	-0-	2589	1	38209	3	Y	9007	9018	0	118
						9908	9							
06	62130 X	47164	-0-	-14966	-0-	2561	1	35133	3	Y	8609	8628	0	99
						9470	9							
07	64201 X	43098	-0-	-21103	-0-	2499	1	31118	3	Y	8619	8648	1	70
						9481	9							
08	47897 X	47897	-0-	-0-	-0-	2442	1	36607	3	Y	7885	7811	0	144
						174	4	8674	9					
*09	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	3102	1	26260	3	Y	8071	8043	0	172
						6	4	8878	9					
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
04	115350 X	83424	-0-	-31926	-0-	3933	1	62784	3	Y	14913	14899	0	198
						303	4	16404	9					
05	119195 X	84887	-0-	-34308	-0-	3937	1	65077	3	Y	14430	14439	0	189
						15873	9							
06	115350 X	80894	-0-	-34456	-0-	4004	1	62386	3	Y	13185	13223	0	151
						14504	9							
07	88660 X	76565	-0-	-12095	-0-	4618	1	57522	3	Y	13114	13158	1	107
						14425	9							
08	88546 X	88546	-0-	-0-	-0-	4572	1	68556	3	Y	12607	12484	0	230
						1550	4	13868	9					
*09	68748 X	68748	-0-	-0-	-0-	5985	1	50661	3	Y	10992	10988	0	234
						11	4	12091	9					
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
04	173880 X	160086	-0-	-13794	-0-	145600	3	124	4	N	13056	13097	0	114
						14362	9							
05	140109 X	140109	-0-	-0-	-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0	178
						11893	9							
06	173880 X	93760	-0-	-80120	-0-	85122	3	723	4	N	7195	7197	0	176
						7915	9							
07	179676 X	NO RPT	-0-	-179676	-0-					N	NO RPT			176
08	179676 X	NO RPT	-0-	-179676	-0-					N	NO RPT			176
09	160080 X	65864	-0-	-94216	-0-	59298	3	85	4	N	5892	6050	0	153
						6481	9							
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	50682	-0-	50682	50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	412
						10765	9					62	8	
06	SHUT IN	305638	-0-	305638	356320	236682	3	5775	4	Y	57437	52413	0	203
						63181	9					251	8	
07	605493 X	249173	-0-	-356320	-0-	199183	3	22	4	Y	45425	45200	1	225
						49968	9							
08	263655 X	190367	-0-	-73288	-0-	154395	3	35972	9	Y	32702	32715	0	212
09	255150 X	142136	-0-	-113014	-0-	115000	3	27136	9	Y	24669	24725	0	156





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	273206 X	273206	-0-	-0-	-0-	217648	3	940	4	Y	49653	47530	0	1914	1	209
						54618	9									
08	169998 X	169998	-0-	-0-	-0-	139712	3	30286	9	Y	27533	27546	0			196
*09	140590 X	140590	-0-	-0-	-0-	114389	3	26201	9	Y	23819	23776	0			239
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
04	SHUT IN	115465	-0-	115465	115465	504	1	83550	3	Y	27013	25283	0	1532	1	198
						1697	4	29714	9							
05	SHUT IN	140768	-0-	140768	256233	481	1	107085	3	Y	30184	30271	0			111
						33202	9									
06	332846 X	76613	-0-	-256233	-0-	373	1	59599	3	Y	15128	15016	0	45	1	178
						16641	9									
07	140895 X	52153	-0-	-88742	-0-	371	1	35552	3	Y	10715	10791	1			102
						4443	4	11787	9							
08	140895 X	6438	-0-	-134457	-0-	9	1	841	3	Y	1538	1618	0			22
						3896	4	1692	9							
09	136230 X	55041	-0-	-81189	-0-	1726	1	39419	3	Y	11916	11822	0			116
						788	4	13108	9							
REN STATE 13-14A		WELL #: 433H		RRCID -> 290551		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 12934 PERF.13218 - 22538						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124						
04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	542	1	89732	3	Y	27130	25393	0	1539	1	198
						2209	4	29843	9							
05	SHUT IN	169874	-0-	169874	292200	596	1	132646	3	Y	33249	33325	0			122
						58	4	36574	9							
06	427915 X	135715	-0-	-292200	-0-	671	1	107296	3	Y	25225	24975	0	75	1	297
						27748	9									
07	107136 X	90311	-0-	-16825	-0-	674	1	64628	3	Y	17649	17778	1			168
						5595	4	19414	9							
08	107136 X	98512	-0-	-8624	-0-	846	1	76894	3	Y	14593	14555	0			206
						4720	4	16052	9							
09	103680 X	74674	-0-	-29006	-0-	2510	1	57281	3	Y	13071	13150	0			127
						505	4	14378	9							
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169						
04	SHUT IN	97586	-0-	97586	97586	445	1	73653	3	Y	19772	18505	0	1122	1	145
						1739	4	21749	9							
05	SHUT IN	134491	-0-	134491	232077	464	1	103318	3	Y	27602	27645	0			102
						347	4	30362	9							
06	297933 X	65856	-0-	-232077	-0-	296	1	47428	3	Y	13065	12974	0	39	1	154
						3760	4	14372	9							
07	107136 X	62655	-0-	-44481	-0-	451	1	43186	3	Y	13305	13332	1			127
						4382	4	14636	9							
08	107136 X	74043	-0-	-33093	-0-	602	1	54725	3	Y	14849	14767	0			209
						2382	4	16334	9							
09	103680 X	32221	-0-	-71459	-0-	936	1	21373	3	Y	7068	7208	0			69
						2137	4	7775	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461 3	37770 9	2191 4	Y	34336	34045 0		291
05	SHUT IN	150530	-0-	150530	300952	113336 3	34537 9	2657 4	Y	31397	31524 0		164
06	423892 X	122940	-0-	-300952	-0-	96506 3	26113 9	321 4	Y	23739	23666 0		237
07	131626 X	101605	-0-	-30021	-0-	79841 3	21732 9	32 4	Y	19756	19798 0		195
08	131626 X	37130	-0-	-94496	-0-	20792 3	7310 9	9028 4	Y	6645	6732 0		108
09	150420 X	83200	-0-	-67220	-0-	2126 1	472 4	65095 3	Y	14097	13903 0		302
								15507 9					
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155			
04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899 3	39955 9	3382 4	Y	36323	36015 0		308
05	SHUT IN	191958	-0-	191958	364194	145405 3	45305 9	1248 4	Y	41186	41279 0		215
06	501448 X	137254	-0-	-364194	-0-	104904 3	32343 9	7 4	Y	29403	29324 0		294
07	155682 X	111669	-0-	-44013	-0-	83641 3	28021 9	7 4	Y	25474	25516 0		252
08	155682 X	127054	-0-	-28628	-0-	98671 3	26301 9	2082 4	Y	23910	23772 0		390
09	150660 X	52685	-0-	-97975	-0-	1091 1	3324 4	33444 3	Y	13478	13579 0		289
								14826 9					
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386			
04	SHUT IN	181158	-0-	181158	181158	134290 3	46411 9	457 4	Y	42192	41834 0		358
05	SHUT IN	194471	-0-	194471	375629	146450 3		48021 9	Y	43655	43785 0		228
06	508244 X	132615	-0-	-375629	-0-	100066 3		32549 9	Y	29590	29522 0		296
07	155682 X	85891	-0-	-69791	-0-	61672 3		2123 4	Y	20087	20184 0		199
						22096 9							
08	155682 X	79938	-0-	-75744	-0-	60481 3		1190 4	Y	16606	16534 0		271
						18267 9							
09	150660 X	63153	-0-	-87507	-0-	1467 1		44939 3	Y	15214	15159 0		326
						12 4		16735 9					
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	259222 X	NO RPT	-0-	-259222	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	250860 X	183644	-0-	-67216	-0-	149002 3		183 4	Y	31326	31110 0		216
						34459 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID ->	291025	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11818 - 22206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	245730 X	184464	-0-	-61266	-0-	149514 3	92 4	Y	31689	31470 0	219
						34858 9					
-----											
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	11532	PERF.12037 - 22425	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	245730 X	171446	-0-	-74284	-0-	144360 3	163 4	Y	24475	24490 0	79
						26923 9					
-----											
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11915 - 22296	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	245730 X	143733	-0-	-101997	-0-	122583 3	133 4	Y	19106	18974 0	132
						21017 9					
-----											
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11702 - 22083	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	304978 X	NO RPT	-0-	-304978	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	295140 X	193839	-0-	-101301	-0-	159203 3	24 4	Y	31465	31479 0	102
						34612 9					
-----											
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	11429	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	11432	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

*04	167940	X	17233	-0-	-150707	-0-	14974	3	143	4	Y	1924	1873	0	70	8	12
							2116	9									
*05	173538	X	17946	-0-	-155592	-0-	16118	3	256	4	Y	1429	1426	0	4	8	11
							1572	9									
*06	167940	X	21987	-0-	-145953	-0-	19661	3	289	4	Y	1852	1682	0	105	1	14
							2037	9					62	8			
*07	173538	X	22704	-0-	-150834	-0-	20418	3	141	4	Y	1950	1919	0	29	8	16
							2145	9									
*08	173538	X	28109	-0-	-145429	-0-	24976	3	55	4	Y	2798	2784	0			30
							3078	9									
*09	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	22953	3	2877	9	Y	2615	2608	0			37

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

*04	108030	X	50085	-0-	-57945	-0-	43715	3	417	4	Y	5412	5371	0	81	8	34
							5953	9									
*05	111631	X	47267	-0-	-64364	-0-	40845	3	649	4	Y	5248	5231	0	11	8	40
							5773	9									
*06	108030	X	41708	-0-	-66322	-0-	36428	3	535	4	Y	4314	3992	0	250	1	34
							4745	9					78	8			
*07	111631	X	36492	-0-	-75139	-0-	33376	3	230	4	Y	2624	2582	0	54	8	22
							2886	9									
*08	111631	X	35155	-0-	-76476	-0-	32336	3	71	4	Y	2498	2494	0			26
							2748	9									
*09	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	26918	3	3135	9	Y	2850	2836	0			40

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

04	0	W	42667	-0-	42667	619726	36499	3	348	4	Y	5291	5238	0	94	8	33
							5820	9									
05	0	W	38815	-0-	38815	658541	33009	3	524	4	Y	4802	4787	0	12	8	36
							5282	9									
06	0	W	35561	-0-	35561	694102	30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	243	1	33
							4641	9					91	8			
07	0	W	33666	-0-	33666	727768	29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	66	8	33
							4363	9									
08	0	W	33425	-0-	33425	761193	29178	3	64	4	Y	3803	3796	0			40
							4183	9									
*09	788767	X	27574	-0-	-761193	-0-	24134	3	3339	9	Y	3035	3032	0			43

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10899	-		15701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0 W	44331	-0-	44331	638691	39446	3	376	4	Y	4099	3994	0	136	8	25
05	0 W	43627	-0-	43627	682318	38777	3	616	4	Y	3849	3828	0	17	8	29
06	0 W	39120	-0-	39120	721438	34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	195	1	26
07	0 W	38423	-0-	38423	759861	3790	9	237	4	Y	3421	3317	0	102	8	28
08	0 W	36001	-0-	36001	795862	34423	3	71	4	Y	3077	3072	0			33
09	0 W	31581	-0-	31581	827443	3763	9	2932	9	Y	2665	2661	0			37
HURLEY 56-18		WELL #: 12H		RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 9749	PERF.10259	-		14430						
*04	116460 X	15759	-0-	-100701	-0-	13456	3	128	4	Y	1977	1790	0	196	8	11
*05	120342 X	20980	-0-	-99362	-0-	18337	3	291	4	Y	2138	2106	0	27	8	16
*06	116460 X	17816	-0-	-98644	-0-	15434	3	227	4	Y	1959	1651	0	103	1	14
*07	120342 X	16850	-0-	-103492	-0-	14777	3	102	4	Y	1792	1629	0	163	8	14
*08	120342 X	19135	-0-	-101207	-0-	17375	3	38	4	Y	1565	1562	0			17
*09	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	24810	3	1467	9	Y	1334	1332	0			19
HURLEY 56-18		WELL #: 25H		RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10710	-		15187						
*04	105960 X	40822	-0-	-65138	-0-	36445	3	347	4	Y	3664	3569	0	120	8	22
*05	109492 X	39509	-0-	-69983	-0-	35135	3	558	4	Y	3469	3450	0	15	8	26
*06	105960 X	35110	-0-	-70850	-0-	31333	3	460	4	Y	3015	2733	0	171	1	23
*07	109492 X	33524	-0-	-75968	-0-	30129	3	208	4	Y	2897	2807	0	89	8	24
*08	109492 X	38307	-0-	-71185	-0-	35292	3	77	4	Y	2671	2667	0			28
*09	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	37758	3	2395	9	Y	2177	2174	0			31
HURLEY 56-18		WELL #: 30H		RRCID -> 291121	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 9620	-		14488						
*04	119910 X	37105	-0-	-82805	-0-	32234	3	307	4	Y	4149	4060	0	113	8	26
*05	123907 X	36729	-0-	-87178	-0-	31738	3	504	4	Y	4079	4059	0	15	8	31
*06	119910 X	32300	-0-	-87610	-0-	27845	3	409	4	Y	3678	3354	0	210	1	28
*07	123907 X	31419	-0-	-92488	-0-	27119	3	187	4	Y	3739	3646	0	90	8	31
*08	123907 X	31031	-0-	-92876	-0-	26969	3	59	4	Y	3639	3632	0			38
*09	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	24529	3	3601	9	Y	3274	3266	0			46

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 31H		RRCID -> 291122		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	101820 X	44678	-0-	-57142	-0-	38430	3	366	4	Y	5347	5258	0	122 8	33
						5882	9								
*05	105214 X	43088	-0-	-62126	-0-	36730	3	584	4	Y	5249	5226	0	16 8	40
						5774	9								
*06	101820 X	39138	-0-	-62682	-0-	33425	3	491	4	Y	4747	4354	0	273 1	37
						5222	9					123 8			
*07	105214 X	38245	-0-	-66969	-0-	32762	3	226	4	Y	4779	4680	0	96 8	40
						5257	9								
*08	105214 X	37036	-0-	-68178	-0-	31887	3	70	4	Y	4617	4608	0		49
						5079	9								
*09	27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	23335	3	3813	9	Y	3466	3466	0		49
HURLEY 56-18		WELL #: 7H		RRCID -> 291123		COMPL. DATE 10/18/2020				TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813					
*04	77430 X	35194	-0-	-42236	-0-	29444	3	281	4	Y	4972	4850	0	164 8	30
						5469	9								
*05	80011 X	32265	-0-	-47746	-0-	27893	3	443	4	Y	3572	3555	0	20 8	27
						3929	9								
*06	77430 X	28334	-0-	-49096	-0-	24209	3	356	4	Y	3426	3085	0	193 1	26
						3769	9					149 8			
*07	80011 X	26744	-0-	-53267	-0-	23167	3	160	4	Y	3106	3000	0	107 8	25
						3417	9								
*08	80011 X	26338	-0-	-53673	-0-	22266	3	49	4	Y	3657	3643	0		39
						4023	9								
*09	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	19408	3	3680	9	Y	3345	3337	0		47
HURLEY 56-18		WELL #: 13H		RRCID -> 291124		COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700					
*04	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	19314	3	184	4	Y	3087	2879	0	218 8	18
						3396	9								
*05	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	18599	3	295	4	Y	2960	2928	0	28 8	22
						3256	9								
*06	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	15686	3	230	4	Y	2412	2098	0	131 1	18
						2653	9					187 8			
*07	19003 X	18838	-0-	-165	-0-	15585	3	107	4	Y	2860	2707	0	148 8	23
						3146	9								
*08	19003 X	17728	-0-	-1275	-0-	15340	3	34	4	Y	2140	2140	0		23
						2354	9								
*09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	12989	3	2151	9	Y	1955	1951	0		27
HURLEY 56-18		WELL #: 14H		RRCID -> 291126		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175					
*04	89280 X	40912	-0-	-48368	-0-	34526	3	329	4	Y	5506	5281	0	269 8	33
						6057	9								
*05	92256 X	39401	-0-	-52855	-0-	33245	3	528	4	Y	5116	5076	0	34 8	39
						5628	9								
*06	89280 X	36734	-0-	-52546	-0-	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265 1	36
						5226	9					257 8			
*07	92256 X	36515	-0-	-55741	-0-	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197 8	39
						5337	9								
*08	92256 X	34421	-0-	-57835	-0-	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0		47
						4923	9								
*09	30183 X	30183	-0-	-0-	-0-	25690	3	4386	9	Y	3987	3978	0		56

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 9H		RRCID -> 291130		COMPL. DATE 08/14/2020				TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	127920 X	37113	-0-	-90807	-0-	29439 7393	3 9	281	4	Y	6721	6560	0	206	8	41
*05	132184 X	35512	-0-	-96672	-0-	28220 6844	3 9	448	4	Y	6222	6190	0	26	8	47
*06	127920 X	31244	-0-	-96676	-0-	24919 5959	3 9	366	4	Y	5417	4913	0	308	1	42
*07	132184 X	26226	-0-	-105958	-0-	20566 5518	3 9	142	4	Y	5016	4869	0	148	8	41
*08	132184 X	25260	-0-	-106924	-0-	19918 5298	3 9	44	4	Y	4816	4806	0			51
*09	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	18118	3	4963	9	Y	4512	4500	0			63
HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751						
*04	55230 X	8996	-0-	-46234	-0-	7557 1367	3 9	72	4	Y	1243	1081	0	169	8	7
*05	57071 X	8781	-0-	-48290	-0-	7451 1212	3 9	118	4	Y	1102	1079	0	22	8	8
*06	55230 X	7558	-0-	-47672	-0-	6275 1191	3 9	92	4	Y	1083	872	0	55	1	7
*07	57071 X	7193	-0-	-49878	-0-	6022 1129	3 9	42	4	Y	1026	911	0	114	8	8
*08	57071 X	8126	-0-	-48945	-0-	7084 1027	3 9	15	4	Y	934	932	0			10
*09	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	13398	3	865	9	Y	786	785	0			11
HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132		COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163						
*04	79800 X	39355	-0-	-40445	-0-	35188 3832	3 9	335	4	Y	3484	3373	0	135	8	21
*05	82460 X	36539	-0-	-45921	-0-	32841 3176	3 9	522	4	Y	2887	2869	0	17	8	22
*06	79800 X	32749	-0-	-47051	-0-	29797 2514	3 9	438	4	Y	2285	2040	0	128	1	17
*07	82460 X	29860	-0-	-52600	-0-	27051 2622	3 9	187	4	Y	2384	2292	0	90	8	19
*08	82460 X	28411	-0-	-54049	-0-	25709 2646	3 9	56	4	Y	2405	2399	0			25
*09	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	21294	3	2241	9	Y	2037	2033	0			29
HURLEY 56-18		WELL #: 3H		RRCID -> 291140		COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933						
*04	104550 X	20558	-0-	-83992	-0-	18766 1613	3 9	179	4	Y	1466	1459	0	28	8	9
*05	108035 X	19833	-0-	-88202	-0-	18201 1343	3 9	289	4	Y	1221	1219	0	2	8	9
*06	104550 X	16140	-0-	-88410	-0-	15061 858	3 9	221	4	Y	780	729	0	46	1	6
*07	108035 X	21374	-0-	-86661	-0-	19663 1575	3 9	136	4	Y	1432	1380	0	46	8	12
*08	108035 X	21613	-0-	-86422	-0-	19609 1961	3 9	43	4	Y	1783	1776	0			19
*09	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	17330	3	1585	9	Y	1441	1440	0			20

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
			WELL #:	21H	RRCID ->	291141	COMPL. DATE	09/04/2019	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	10791	- 14700	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	25493 3 4469 9	243 4	Y	4063	4077 0		26		
*05	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	24958 3 4131 9	397 4	Y	3755	3752 0		29		
*06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	26225 3 3025 9	385 4	Y	2750	2595 0	162 1	22		
*07	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	24508 3 2244 9	169 4	Y	2040	2045 0		17		
*08	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	21765 3 1934 9	48 4	Y	1758	1756 0		19		
*09	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	18988 3	1763 9	Y	1603	1599 0		23		
-----														
HURLEY 56-18			WELL #:	23H	RRCID ->	291148	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	10699	- 15203	
*04	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	32210 3 2902 9	307 4	Y	2638	2544 0	112 8	16		
*05	36174 X	36174	-0-	-0-	-0-	33010 3 2640 9	524 4	Y	2400	2383 0	15 8	18		
*06	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	29558 3 2324 9	434 4	Y	2113	1887 0	118 1	16		
*07	32796 X	32796	-0-	-0-	-0-	30242 3 2345 9	209 4	Y	2132	2044 0	87 8	17		
*08	32133 X	32133	-0-	-0-	-0-	29913 3 2155 9	65 4	Y	1959	1955 0		21		
*09	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	30834 3	1936 9	Y	1760	1756 0		25		
-----														
KATE 33-40			WELL #:	1H	RRCID ->	291156	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	11325	- 22072	
04	172770 X	60612	-0-	-112158	-0-	51733 3 8877 9	2 4	Y	8070	8084 0		109		
05	178529 X	59789	-0-	-118740	-0-	51259 3 8384 9	146 4	Y	7622	7600 0		131		
06	172770 X	53771	-0-	-118999	-0-	46299 3 7289 9	183 4	Y	6626	6637 0	10 8	110		
07	178529 X	56894	-0-	-121635	-0-	48539 3 7680 9	675 4	Y	6982	6987 0	5 8	100		
08	178529 X	55923	-0-	-122606	-0-	48259 3 7506 9	158 4	Y	6824	6806 0		118		
*09	38785 X	38785	-0-	-0-	-0-	31593 3	6798 9	Y	6180	6192 0		106		
-----														
KATE 33-40			WELL #:	11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10950	- 21803	
04	0 W	88609	-0-	88609	1267348	71369 3 17236 9	4 4	Y	15669	15702 0		211		
05	0 W	85807	-0-	85807	1353155	69378 3 16148 9	281 4	Y	14680	14638 0		253		
06	0 W	75818	-0-	75818	1428973	61567 3 13901 9	350 4	Y	12637	12662 0	19 8	209		
07	0 W	77654	-0-	77654	1506627	62501 3 13929 9	1224 4	Y	12663	12681 0	9 8	182		
08	0 W	76460	-0-	76460	1583087	62515 3 13658 9	287 4	Y	12416	12383 0		215		
09	0 W	54152	-0-	54152	1637239	41040 3	12393 9	Y	11266	11287 0		194		



PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 291161	COMPL. DATE 08/26/2020	TOTAL DEPTH 10544	PERF.11041 - 21651									
04		130650 X	107344	-0-	-23306	-0-	86486 20853	3 9	5	4	Y	18957	18987	0		256
05		135005 X	107463	-0-	-27542	-0-	86980 20133	3 9	350	4	Y	18303	18244	0		315
06		130650 X	95016	-0-	-35634	-0-	77167 17411	3 9	438	4	Y	15828	15857	0	24 8	262
07		135005 X	100518	-0-	-34487	-0-	80748 18173	3 9	1597	4	Y	16521	16533	0	12 8	238
08		135005 X	98520	-0-	-36485	-0-	80443 17705	3 9	372	4	Y	16095	16054	0		279
09		130650 X	70555	-0-	-60095	-0-	53353	3	16259	9	Y	14781	14805	0		255
HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF.10500 - 15346									
04		0 W	26696	-0-	26696	2260180	23261 3213	3 9	222	4	Y	2921	2849	0	96 8	117
05		0 W	27764	-0-	27764	2287944	23630 3759	3 9	375	4	Y	3417	3397	0	12 8	125
06		0 W	29041	-0-	29041	2316985	24738 3940	3 9	363	4	Y	3582	3246	0	203 1	126
07		0 W	42313	-0-	42313	2359298	36544 5517	3 9	252	4	Y	5015	4885	0	116 8	140
08		0 W	25053	-0-	25053	2384351	22317 2687	3 9	49	4	Y	2443	2458	0		125
*09		2402949 X	18598	-0-	-2384351	-0-	16620	3	1909	9	Y	1735	1737	0		123
HURLEY 56-18		WELL #: 4H		RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018	TOTAL DEPTH 10205	PERF.10418 - 14901									
04		0 W	22466	-0-	22466	1317096	21586 674	3 9	206	4	Y	613	638	0	19 8	4
05		0 W	26816	-0-	26816	1343912	24498 1929	3 9	389	4	Y	1754	1740	0	5 8	13
06		0 W	20609	-0-	20609	1364521	19292 1034	3 9	283	4	Y	940	867	0	54 1	7
07		0 W	19516	-0-	19516	1384037	18319 1071	3 9	126	4	Y	974	953	0	20 8	8
08		0 W	22236	-0-	22236	1406273	20584 1607	3 9	45	4	Y	1461	1454	0		15
*09		1430672 X	24399	-0-	-1406273	-0-	22405	3	1901	9	Y	1728	1719	0		24
HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10553 - 15175									
04		0 W	37744	-0-	37744	725043	31683 5759	3 9	302	4	Y	5235	5118	0	132 8	32
05		0 W	31277	-0-	31277	756320	26368 4490	3 9	419	4	Y	4082	4062	0	21 8	31
06		0 W	27554	-0-	27554	783874	23222 3991	3 9	341	4	Y	3628	3313	0	207 1	28
07		0 W	35632	-0-	35632	819506	31612 3802	3 9	218	4	Y	3456	3349	0	107 8	28
08		0 W	31110	-0-	31110	850616	28493 2555	3 9	62	4	Y	2323	2326	0		25
*09		875514 X	24898	-0-	-850616	-0-	23078	3	1724	9	Y	1567	1570	0		22

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13H		RRCID -> 291165	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11679 - 21600									
*04	160410 X	49164	-0-	-111246	-0-	38312 10849 9	3	3	4	Y	9863	9883	0			133
*05	165757 X	47117	-0-	-118640	-0-	36889 10053 9	3	175	4	Y	9139	9115	0			157
*06	160410 X	41856	-0-	-118554	-0-	32840 8795 9	3	221	4	Y	7995	8008	0	12	8	132
*07	165757 X	43976	-0-	-121781	-0-	34513 8699 9	3	764	4	Y	7908	7920	0	6	8	114
*08	165757 X	39694	-0-	-126063	-0-	31762 7769 9	3	163	4	Y	7063	7055	0			122
*09	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	20502	3	6915	9	Y	6286	6300	0			108
KATE 33-40		WELL #: 2H		RRCID -> 291191	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.11304 - 21471									
04	0 W	52053	-0-	52053	767124	43557 8494 9	3	2	4	Y	7722	7736	0			104
05	0 W	51062	-0-	51062	818186	42881 8041 9	3	140	4	Y	7310	7288	0			126
06	0 W	46090	-0-	46090	864276	38761 7149 9	3	180	4	Y	6499	6508	0	10	8	107
07	0 W	46132	-0-	46132	910408	38629 6897 9	3	606	4	Y	6270	6282	0	5	8	90
08	0 W	46275	-0-	46275	956683	39338 6794 9	3	143	4	Y	6176	6159	0			107
09	0 W	32553	-0-	32553	989236	25981	3	6212	9	Y	5647	5657	0			97
KATE 33-40		WELL #: 21H		RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020	TOTAL DEPTH 10769	PERF.10946 - 21908									
04	0 W	90983	-0-	90983	765918	79441 11539 9	3	3	4	Y	10490	10491	0			141
05	0 W	94123	-0-	94123	860041	80628 13264 9	3	231	4	Y	12058	11991	0			208
06	0 W	79720	-0-	79720	939761	68086 11348 9	3	286	4	Y	10316	10338	0	16	8	170
07	0 W	81366	-0-	81366	1021127	69045 11326 9	3	995	4	Y	10296	10310	0	8	8	148
08	0 W	82474	-0-	82474	1103601	70995 11243 9	3	236	4	Y	10221	10192	0			177
09	0 W	58106	-0-	58106	1161707	47275	3	10237	9	Y	9306	9323	0			160
KATE 33-40		WELL #: 22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475									
04	0 W	73845	-0-	73845	825253	65191 8652 9	3	2	4	Y	7865	7882	0			106
05	0 W	74414	-0-	74414	899667	66051 8220 9	3	143	4	Y	7473	7450	0			129
06	0 W	66934	-0-	66934	966601	59560 7193 9	3	181	4	Y	6539	6550	0	10	8	108
07	0 W	66931	-0-	66931	1033532	59331 6986 9	3	614	4	Y	6351	6363	0	5	8	91
08	0 W	65466	-0-	65466	1098998	58465 6857 9	3	144	4	Y	6234	6217	0			108
09	0 W	45728	-0-	45728	1144726	39210	3	6161	9	Y	5601	5613	0			96

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
KATE 33-40				WELL #:	23H	RRCID ->	291194	COMPL. DATE	07/11/2020	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	12332 - 22192
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 W	73146	-0-	73146	790458	60762 3 12381 9	3 4	Y	11255	11271	0		152
05	0 W	73603	-0-	73603	864061	61520 3 11877 9	206 4	Y	10797	10763	0		186
06	0 W	67487	-0-	67487	931548	56659 3 10562 9	266 4	Y	9602	9614	0	15 8	159
07	0 W	67730	-0-	67730	999278	56497 3 10326 9	907 4	Y	9387	9404	0	7 8	135
08	0 W	69123	-0-	69123	1068401	58690 3 10218 9	215 4	Y	9289	9263	0		161
09	0 W	49178	-0-	49178	1117579	39344 3	9295 9	Y	8450	8465	0		146
KATE 33-40				WELL #:	31H	RRCID ->	291220	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10111 - 20713
04	47460 X	6922	-0-	-40538	-0-	4783 3 2138 9	1 4	Y	1944	1946	0		26
05	49042 X	7356	-0-	-41686	-0-	5139 3 2179 9	38 4	Y	1981	1973	0		34
06	47460 X	6913	-0-	-40547	-0-	4839 3 2023 9	51 4	Y	1839	1840	0	3 8	30
07	49042 X	4245	-0-	-44797	-0-	2858 3 1275 9	112 4	Y	1159	1171	0	1 8	17
08	49042 X	5236	-0-	-43806	-0-	3654 3 1549 9	33 4	Y	1408	1401	0		24
09	47460 X	9508	-0-	-37952	-0-	5990 3	3325 9	Y	3023	2995	0		52
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	211	174	1		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1				183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	19				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	208	346	1		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	215	172	1		107
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	204	172	1		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	204	172	1		139
ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
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
04	6150 X	4670	-0-	-1480	-0-	4670 2		N	-0-				-0-
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424 2		N	-0-				-0-
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2		N	-0-				-0-
07	6231 X	3875	-0-	-2356	-0-	3875 2		N	-0-				-0-
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2		N	-0-				-0-
09	6150 X	5642	-0-	-508	-0-	5642 2		N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		//CONT.//		71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043								
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.13818	- 14263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2				-0-
08		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2				-0-
*09		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2				-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ELSNORE CATTLE CO.												
		WELL #:		1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020	- 14460
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELSNORE CATTLE COMPANY				2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334	- 14381
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	2				-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2				-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2				-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2				-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	3959	2				-0-
*09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	4471	2				-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
04	130890 X	129864	-0-	-1026	-0-	-0-	129847	2	17	9	Y	15
05	134726 X	122615	-0-	-12111	-0-	-0-	122475	2	140	9	Y	127
06	153960 X	128226	-0-	-25734	-0-	-0-	128195	2	31	9	Y	28
07	134199 X	130881	-0-	-3318	-0-	-0-	130874	2	7	9	Y	6
08	134199 X	132257	-0-	-1942	-0-	-0-	132250	2	7	9	Y	6
*09	173160 X	173160	-0-	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11
							12	9				

ALLISON				306U	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.10950	- 11252
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2-				701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9499	- 9632
04	10230 X	9829	-0-	-401	-0-	-0-	9828	2	1	9	Y	1
05	10571 X	9826	-0-	-745	-0-	-0-	9824	2	2	9	Y	2
06	11670 X	9765	-0-	-1905	-0-	-0-	9763	2	2	9	Y	2
07	10168 X	7376	-0-	-2792	-0-	-0-	7375	2	1	9	Y	1
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	-0-					Y	-0-
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312								
LONGFELLOW		WELL #: 401														
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	147	1	1128	2	N	1	1	1		2
							1	9								
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	2	N	1	1	1		2
							1	9								
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	1	1	1		2
							1	9								
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	N	1				3
							1	9								
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	2	N	1	2	1		2
							1	9								
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	151	1	1169	2	N	1	1	0	1	1
							1	9								

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954								
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				-0-
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	Y	1				1
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-				1
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-				1
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	101	1	1218	2	Y	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194								
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-				-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-				-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	784	2	N	1				1
							1	9								

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419								
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	30	1	226	2	N	-0-				7
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	2	N	-0-				7
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-				7
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-				7
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-				7
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-				7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
*09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	418 2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3102	RRCID ->	153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	5850 - 7717
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	N	-0-		-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 2	N	-0-		-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 2	N	-0-		-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	N	-0-		-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	7 1	51 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4543 - 4880
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062 - 4583
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	88 1	670 2	N	-0-	1 1	1
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	95 1	718 2	N	-0-		2
							1 9					
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	83 1	720 2	N	-0-	1 1	1
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	101 1	727 2	N	-0-		2
							1 9					
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	100 1	722 2	N	-0-	1 1	1
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	90 1	693 2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	52 1	398 2		N	-0-			1
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57 1	427 2		N	-0-			1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49 1	426 2		N	1	1 1		1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61 1	437 2		N	-0-			1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60 1	437 2		N	1	1 1		1
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	53 1	412 2		N	-0-	1 0		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-			-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 2		Y	-0-			-0-
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43 1	332 2		Y	-0-			1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51 1	384 2		Y	-0-			1
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	375 2		Y	-0-			1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52 1	376 2		Y	-0-			1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53 1	380 2		Y	1	1 1		1
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	45 1	350 2		Y	-0-	1 0		-0-
-----													
WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333	
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	77 1	588 2		N	1	1 1		1
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83 1	628 2		N	-0-			1
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	624 2		N	1	1 1		1
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	87 1	630 2		N	1			2
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	86 1	619 2		N	-0-	1 1		1
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	74 1	569 2		N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277
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		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-				-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	427 2				-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	145 1	Y	1110 2	N	1	1 1	2
						1 9						
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	1170 2	N	2	1 1	3
						2 9						
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	1192 2	N	2	1 0	2 1
						2 9						
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	166 1	Y	1198 2	N	1		3
						1 9						
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	163 1	Y	1180 2	N	1	2 1	2
						1 9						
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	150 1	Y	1159 2	N	1	1 0	1 1
						1 9						1
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	Y					1
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	Y					1
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	Y					1
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2	Y					1
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	Y					1
*09	3000 N	3263	-0-	263	-0-	225 1	Y	3037 2		1		2
						1 9						
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	56 1	Y	427 2	N	-0-		1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	456 2	N	-0-		1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	464 2	N	1	1 1	1
						1 9						
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	462 2	N	-0-		1
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	462 2	N	1	1 1	1
						1 9						
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	58 1	Y	450 2	N	-0-	1 1	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N			-0-		-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N			-0-		-0-
06	870 N	780	-0-	-90	-0-	780 2	N			-0-		-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	653 2	N			-0-		-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 2	N	1 9		1		1
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	59 1	N	919 2		-0-		1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-		1
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	Y	-0-		1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-		1
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	-0-		1
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-		1
*09	3000 N	3116	-0-	116	116	356 1	Y	1	2759 2	2
						1 9				
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-		-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	108 1	N	1	1 1	2
						1 9				
05	1395 N	999	-0-	-396	-0-	117 1	N	-0-		2
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	1 1	1
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	125 1	N	1		2
						1 9				
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	1 1	1
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	112 1	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	203 1	N	2	2 1	3
						2 9				
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	219 1	N	2	1 1	4
						2 9				
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	189 1	N	1	1 0	2 1
						1 9				
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	227 1	N	2		4
						2 9				
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	229 1	N	-0-	2 1	2
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	208 1	N	2	1 0	1 1
						2 9				2
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	-0-		-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	Y	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	236	-0-	-198	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-	491 2	-0-

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416													
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	EOM BALANCE
-----													
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-		1
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-		1
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-		1
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-		1
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		1
*09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	Y	-0-	1
-----													
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226													
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
*09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-	-0-
-----													
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024													
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	2	N	-0-	1
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	57	1	429	2	N	-0-	1
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1 1
							1	9					1
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-	1
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1 1
							1	9					1
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	53	1	411	2	N	-0-	1 1 -0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446													
04		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	136	1	1038	2	N	1	1 1 2
							1	9					
05		1519 N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1 1 3
							2	9					
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1 0 2 1 2
							2	9					
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1	3
							1	9					
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2 1 2
							1	9					
09		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	138	1	1067	2	N	-0-	1 1 1
-----													
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1			1
						1	9							
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	N	-0-	1	1	-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	31	1	236	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508				
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832				
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1			1
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944				
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	N	-0-			1
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-			1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1			1
						1	9							
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0	-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782				
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 4015	RRCID -> 178580	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3064	- 4048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16 2	Y			-0-
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4017	RRCID -> 178717	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 3520	- 5753			
04	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	166 1	1269 2	N	1	1 1		3
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	180 1	1357 2	N	1	1 1		3
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	151 1	1318 2	N	2	1 0	2 1	2
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	179 1	1292 2	N	1			3
08	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	176 1	1276 2	N	1	2 1		2
09	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	153 1	1183 2	N	1	1 0	1 1	1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3203	RRCID -> 179748	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 4882	- 5480			
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	33 1	251 2	N	-0-	1 1		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36 1	268 2	N	1			1
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32 1	274 2	N	-0-	1 0		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39 1	278 2	N	1			1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38 1	274 2	N	-0-	1 1		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	34 1	264 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 303	RRCID -> 182400	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5357	- 5950			
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1387 2	1 9	Y	1			1
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372 2		Y	-0-			1
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-			1
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89 1	1817 2	Y	-0-			1
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4016	RRCID -> 182630	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 4350	- 4597			
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	16 1	121 2	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	17 1	127 2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	14 1	125 2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19 1	135 2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 2	N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 2	N	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW XX				WELL #: 101	RRCID -> 182632	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7582	- 8060			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25 1	129 2	Y	-0-			-0-



-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			20
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			20
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			20
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			20
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			20
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			20
-----														
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396														
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	N	-0-			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	N	-0-			1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	-0-			1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	57	1	438	2	N	-0-	1	0	-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388														
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	Y	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516														
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-			1
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-			1
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	0	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1			1
						1	9							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1	-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325														
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	62	1	473	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-			1
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-			1
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-				-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-				-0-
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1				1
						1	9								

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

04	210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-				-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-				-0-
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	2	N	-0-				-0-
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	161	1	1236	2	N	-0-	1	1		2	
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1		3	
						2	9									
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1				3	
						1	9									
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2	1		2	
						1	9									
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

04	300 N	297	-0-	-3	-0-	34	1	263	2	N	-0-				1	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-				1	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1	1		-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1				1	
						1	9									
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1	1		-0-	
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-				1	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-				1	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-				1	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1	1		-0-	

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4024	RRCID ->		189602	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3580 - 4350
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	40	1	307	2	N	-0-		1
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	44	1	335	2	N	-0-		1
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	1	1 1	1
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-		1
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	1	1 1	1
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1 0	-0-
-----													
WEST		WELL #:		2203	RRCID ->		190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312 - 5930
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->		190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360 - 7000
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	137	1	1053	2	N	1	1 1	2
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1 1	3
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1		3
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2 1	2
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1 0 1 1	1
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->		190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 - 3830
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	60	1	463	2	N	-0-		1
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-		1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1 1	1
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-		1
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1 1	1
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->		190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040 - 4988
04	DLQ G-10	535	-0-	535	1515	62	1	473	2	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-		1
06	2594 N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1 1	1
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-		1
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1 1	1
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1 1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1	2
05	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1	3
06	1050 N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	1	0	1
07	1085 N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1			2
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	2	N	-0-	1	1	1
09	870 N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670														
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	160	1	1228	2	N	1	1	1	3
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	2	N	1	1	1	3
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	2	1	0	2
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1330	2	N	1			3
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	1311	2	N	1	2	1	2
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1264	2	N	1	1	0	1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860														
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-			1
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-			1
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-			1
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-			1
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-			1
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	Y	-0-			1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117														
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	135	1	1034	2	N	1	1	1	2
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1	3
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1	0	2
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1			3
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2	1	2
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1069	2	N	-0-	1	1	1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	-0-			1
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-			1
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			1
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1	1414	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 -	6246
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
*09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478 2	Y	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 -	6635
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161 2	N	-0-		-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179 2	N	-0-		-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185 2	N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180 2	N	-0-		-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177 2	N	-0-		-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	22	1	167 2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 -	8758
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178 2	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224 2	N	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218 2	N	-0-		-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231 2	N	-0-		-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220 2	N	-0-		-0-
*09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208 2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 -	5508
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	137	1	1051 2	N	-0-		-0-
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	332	1	2506 2	N	3		3
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1972 2	N	3	1 0	2 1 3
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1420 2	N	1		4
08		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	264	1	1910 2	N	2	3 1	3
09		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	230	1	1779 2	N	1	1 0	1 1 2
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5010	RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 -	3924
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	24	1	183 2	N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274 2	N	-0-		-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304 2	N	-0-		-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240 2	N	1		1
08		248 N	155	-0-	-93	-0-	19	1	136 2	N	-0-	1 1	-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261 2	N	-0-		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4032	RRCID ->	194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972 -	5716
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182 2	N	-0-		-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189 2	N	-0-		-0-
06		180 N	86	-0-	-94	-0-	9	1	77 2	N	-0-		-0-
07		217 N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4 2	N	-0-		-0-
08		217 N	64	-0-	-153	-0-	8	1	56 2	N	-0-		-0-
09		90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22 2	N	-0-		-0-

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
04	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	522 1	3999 2	N	4	4	1	8
05	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	535 1	4037 2	N	4	2	1	10
06	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	449 1	3909 2	N	4	2	0	6 1
07	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	542 1	3903 2	N	4			10
08	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	537 1	3881 2	N	2	6	1	6
09	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	483 1	3736 2	N	2	2	0	2 1
-----												
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750												
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	64 1	489 2	N	1	1	1	1
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	65 1	488 2	N	-0-			1
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	54 1	473 2	N	1	1	1	1
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	63 1	452 2	N	-0-			1
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	61 1	441 2	N	1	1	1	1
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	55 1	426 2	N	-0-	1	1	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932												
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42 1	322 2	N	-0-			1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46 1	346 2	N	-0-			1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40 1	351 2	N	1	1	1	1
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	341 2	N	-0-			1
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	47 1	341 2	N	1	1	1	1
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	44 1	337 2	N	-0-	1	1	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152												
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			27
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			27
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-			27
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 2	N	-0-			27
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2	N	-0-			27
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	-0-			27
-----												
WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050												
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	44 1	337 2	N	-0-			1
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	48 1	364 2	N	-0-			1
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43 1	378 2	N	-0-	1	0	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50 1	357 2	N	1			1
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	49 1	352 2	N	-0-	1	1	-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40 1	309 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-	1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-	1
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	1	1
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	50	1	361	2	N	-0-	1
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	56	1	406	2	N	1	1
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8490 - 8578
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	103	1	788	2	N	1	1
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-	2
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1	2
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-	1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5015	RRCID ->	196300	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3043 - 3930
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	93	1	712	2	N	1	1
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1	2
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1	2
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	929	2	N	-0-	1
-----												
LONGFELLOW R3		WELL #:		C601	RRCID ->	197115	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	3135 - 3432
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 197592		COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	3582 - 3942	
WEST RANCH		WELL #: 5017												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	142	1	1089	2	N	1	1	1	2
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	2	1	1	3
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	2	1	0	2 1
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	1128	2	N	1			3
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	1133	2	N	1	2	1	2
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	141	1	1091	2	N	1	1	0	1 1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163			PERF. 3750 - 4018		
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-	1	1	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	1			1
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	0	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	N	1			1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1	1	-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068			PERF. 8120 - 8181		
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	-0-	1	1	7
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	9	8	1	8
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	2	N	-0-	1	1	7
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	89	1	644	2	N	1			8
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	87	1	627	2	N	-0-	1	1	7
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	81	1	623	2	N	-0-			7
-----														
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418			PERF. 5930 - 6190		
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	150	1	1151	2	N	1	1	1	2
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	164	1	1240	2	N	2	1	1	3
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	141	1	1222	2	N	2	1	0	2 1
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	1			3
08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1199	2	N	1	2	1	2
09	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	148	1	1142	2	N	1	1	0	1 1
-----														
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8134 - 8320		
04	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	2	1	9	Y	1	1	1	56
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-			56
06	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3			59
07	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1			60
08	13981 X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-			60
*09	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-			60

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 202	RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7181	- 7346	
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
04	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	183 1	1399 2	N	1	1 1		3
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	196 1	1481 2	N	2	1 1		4
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167 1	1450 2	N	1	1 0	2 1	2
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	199 1	1435 2	N	2			4
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	194 1	1402 2	N	-0-	2 1		2
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	173 1	1336 2	N	1	1 0	1 1	1
						1 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4287	- 6115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 609	RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 3709	- 4344	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 2	N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 2	N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	14 1	104 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6898	- 7946	
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-			1
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-			1
06	2220 N	1802	-0-	-418	-0-	1802 2		Y	-0-			1
07	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905 2		Y	-0-			1
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-			1
*09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	133 1	2470 2	Y	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2716	- 4687	
04	960 N	917	-0-	-43	-0-	106 1	810 2	N	1	1 1		2
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	116 1	875 2	N	-0-			2
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	100 1	870 2	N	-0-	1 1		1
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	124 1	891 2	N	1			2
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	120 1	865 2	N	-0-	1 1		1
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	107 1	829 2	N	-0-			1
-----												
ALLISON				WELL #: 304	RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530	- 9061	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 2	N	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21 1	160 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID -> 199611	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3056	-	4229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID -> 199613	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 5682	-	6592			
04	DLQ G-10	868	-0-	868	2651	868	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	791	-0-	791	3442	791	2			Y	-0-			-0-
06	2900 N	792	-0-	-2108	1334	791	2	1	9	Y	1			1
07	2260 N	926	-0-	-1334	-0-	926	2			Y	-0-			1
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			1
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-			1
-----														
ALLISON 2				WELL #: 1303	RRCID -> 199618	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 1934	-	2304			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6010	RRCID -> 199629	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2595	-	4274			
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	58	1	448	2	N	-0-			1
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	61	1	457	2	N	-0-			1
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	N	-0-			1
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	510 N	229	-0-	-281	-0-	26	1	203	2	N	-0-	1	0	-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6014	RRCID -> 200347	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3862	-	4552			
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	19	1	1	203
						21	9							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	N	10			213
						11	9							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	2	156	1	59
						2	9							
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	80	1	574	2	N	4			63
						4	9							
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	87	1	632	2	N	12	1	1	74
						13	9							
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	75	1	578	2	N	3			77
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID ->	201354	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 2101 - 4190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	36	1	279	2	N	-0-			1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-			1
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	41	1	292	2	N	1			1
						1	9							
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	2	N	-0-	1	1	-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	35	1	274	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID ->		201355	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	4401	PERF. 3516 - 3879			
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-			2
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	1	1	1
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	1			2
						1	9							
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	119	1	861	2	N	-0-	1	1	1
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	108	1	833	2	N	-0-			1
-----														
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID ->		201356	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 3640 - 4882			
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-			1
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-			1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-	1	0	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	N	1			1
						1	9							
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-			1
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	2	N	-0-	1	0	-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID ->		201371	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3462 - 3693			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID ->		201372	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2710 - 4756			
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-			1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-			1
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-			1
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	30	1	230	2	N	-0-	1	1	-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID ->		201766	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 3177 - 4356			
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	2	N	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	2	N	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	1
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	N	-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	12	1	92	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	45
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	4
						4	9				64
-----											
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	129	1	992	2	N	1
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1080	2	N	1
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	1
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	145	1	1050	2	N	2
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	131	1	1014	2	N	-0-
						1	9			18	0
										1	1
											3
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684			
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		Y	-0-	-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2		Y	-0-	-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		Y	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-	-0-
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	2	Y	-0-
-----											
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538			
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	43
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	43
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4
07	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-	46
08	744 N	401	-0-	-343	-0-	400	2	1	9	N	1
09	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	2		N	-0-	1
										1	1
										1	1
										1	1
										1	1
-----											
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585			
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		Y	-0-	1
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		Y	-0-	1
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	99 1	759 2	N	-0-	1 1	1
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	109 1	821 2	N	1		2
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98 1	855 2	N	-0-	1 1	1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	123 1	886 2	N	1		2
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	124 1	899 2	N	-0-	1 1	1
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	111 1	860 2	N	-0-		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		Y	-0-	-0-	
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		Y	-0-	-0-	
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		Y	-0-	-0-	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		Y	-0-	-0-	
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	N	-0-	7	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 2	N	-0-	7	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-	7	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	124 2	N	-0-	7	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	17 1	123 2	N	-0-	7	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15 1	119 2	N	-0-	7	
-----											
BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882			
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	63 1	485 2	N	1	1 1	8
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68 1	511 2	N	-0-		8
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59 1	512 2	N	-0-	1 1	7
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70 1	504 2	N	-0-		7
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	69 1	496 2	N	-0-		7
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	61 1	474 2	N	-0-		7

-----																	
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
09		14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952																	
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06		210 N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
*09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534																	
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064																	
04		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	128	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	2	N	2					4
							2	9									
08		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	142	1	1028	2	N	1	3	1			2
							1	9									
09		1140 N	1108	-0-	-32	-0-	127	1	980	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
-----																	
LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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 #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	71 1	1	546 2	N	1	1 1	1
						1 9						
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	79 1	1	597 2	N	-0-		1
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	67 1	1	584 2	N	1	1 1	1
						1 9						
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82 1	1	589 2	N	-0-		1
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	86 1	1	619 2	N	1	1 1	1
						1 9						
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	74 1	1	573 2	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	7 1	1	51 2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	1	58 2	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	1	56 2	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	1	55 2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	1	54 2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	1	49 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	107 1	1	817 2	Y	1	1 1	2
						1 9						
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	118 1	1	888 2	Y	-0-		2
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103 1	1	892 2	Y	-0-	1 1	1
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	124 1	1	893 2	Y	1		2
						1 9						
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119 1	1	859 2	Y	-0-	1 1	1
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109 1	1	840 2	Y	-0-		1
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9 1	1	68 2	N	-0-		27
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	1	82 2	N	-0-		27
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	1	52 2	N	-0-		27
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	8 1	1	59 2	N	-0-		27
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	9 1	1	63 2	N	-0-		27
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	1	50 2	N	-0-		27
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	1	213 2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	1	223 2	N	1		1
						1 9						
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	1	224 2	N	-0-	1 0	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31 1	1	222 2	N	1		1
						1 9						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	1	225 2	N	-0-	1 1	-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28 1	1	217 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2		Y	-0-		-0-

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-		1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-		1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	1	1 1	1
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-		1
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	60	1	431	2	N	1	1 1	1
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	55	1	424	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437													
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	155	1	1186	2	N	-0-	1 1	139
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	2	1 1	140
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	N	1	1 0 2 1	138
07	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1198	2	N	2		140
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	163	1	1181	2	N	1	2 1	139
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	146	1	1129	2	N	1	1 0 1 1	138
-----													
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276													
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	124	1	952	2	N	1	1 1	2
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	135	1	1023	2	N	2	1 1	3
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	N	-0-	1 0 1 1	1
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	2		3
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1007	2	N	1	2 1	2
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	127	1	982	2	N	-0-	1 1	1
-----													
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126													
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1 1	2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-		2
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	98	1	848	2	N	-0-	1 1	1
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	N	1		2
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1 1	1
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	105	1	809	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188													
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		2209	RRCID ->	209628	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3038 - 4073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-			7
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-			7
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-			7
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-			7
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-			7
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-			7
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	6157 - 7392		
04	540 N	352	-0-	-188	-0-	41	1	311	2	N	-0-			1
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-			1
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1 0		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1			1
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1 1		1
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1 0		-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 - 6647		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3938 - 4511		
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	85	1	653	2	N	1	1 1		1
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1			2
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1 1		1
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1			2
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1 1		1
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-			1
-----														
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4924 - 5047		
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1145	2	1	9	N	1	1 1		2
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1 1		3
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	1 0	2 1	2
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1			3
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1	9	N	1	2 1		2
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-	1 1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	54 1	412 2	N	-0-	1 1	27
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	58 1	439 2	N	1		28
							1 9					
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	49 1	424 2	N	-0-	1 1	27
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	419 2	N	1		28
							1 9					
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	57 1	415 2	N	-0-	1 1	27
*09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	52 1	405 2	N	-0-		27
-----												
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774												
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470												
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	80 1	611 2	N	1	1 1	1
							1 9					
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	86 1	648 2	N	1		2
							1 9					
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	73 1	637 2	N	-0-	1 1	1
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	87 1	625 2	N	1		2
							1 9					
08		744 N	725	-0-	-19	-0-	88 1	637 2	N	-0-	1 1	1
09		720 N	708	-0-	-12	-0-	81 1	627 2	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537												
04		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	183 1	1401 2	N	1	1 1	3
							1 9					
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	197 1	1487 2	N	1	1 1	3
							1 9					
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	171 1	1486 2	N	2	1 0	2 1
							2 9					
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	205 1	1476 2	N	2		4
							2 9					
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	203 1	1471 2	N	-0-	2 1	2
09		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	187 1	1442 2	N	1	1 0	1 1
							1 9					
-----												
WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274												
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	184 1	1407 2	N	1	1 1	3
							1 9					
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	197 1	1484 2	N	2	1 1	4
							2 9					
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	175 1	1520 2	N	1	1 0	2 1
							1 9					
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	216 1	1554 2	N	2		4
							2 9					
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	212 1	1533 2	N	-0-	2 1	2
*09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	189 1	1463 2	N	2	1 0	1 1
							2 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6026	RRCID -> 213605		COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	41 1	317 2	N	-0-			1
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	43 1	325 2	N	-0-			1
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	38 1	328 2	N	-0-	1 0		-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	44 1	321 2	N	1			1
						1 9						
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	45 1	322 2	N	-0-	1 1		-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	41 1	318 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6025	RRCID -> 214450		COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	44 1	335 2	N	-0-			1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	49 1	372 2	N	-0-			1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49 1	428 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	52 1	371 2	N	-0-			1
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	47 1	343 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	42 1	324 2	N	-0-	1 1		-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 3010	RRCID -> 215317		COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 - 6325
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	64 1	493 2	N	-0-			1
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	77 1	578 2	N	-0-			1
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	92 1	803 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	104 1	750 2	N	-0-			1
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	101 1	733 2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	91 1	703 2	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 801A	RRCID -> 215373		COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	249 1	1908 2	Y	4			70
						4 9						
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	280 1	2116 2	Y	1			71
						1 9						
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	244 1	2119 2	Y	2			73
						2 9						
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	301 1	2169 2	Y	11			84
						12 9						
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	297 1	2145 2	Y	14			98
						15 9						
*09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	264 1	2043 2	Y	97			1
						107 9						
-----												
ALLISON				WELL #: 2110	RRCID -> 215432		COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434 - 4805
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	39 1	300 2	N	-0-			1
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	319 2	N	-0-			1
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 2	N	-0-	1 0		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	331 2	N	1			1
						1 9						
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47 1	338 2	N	-0-	1 1		-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42 1	328 2	N	-0-			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2204	RRCID -> 215435	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3222	- 4562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			75
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			75
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			75
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			75
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			75
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-			75
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2210	RRCID -> 215553	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3036	- 4300					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALLISON 2				WELL #: 1305	RRCID -> 215587	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 2500	- 2822					
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-			1
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-			1
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	-0-			1
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	51	1	368	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6021	RRCID -> 216198	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3524	- 3885					
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1	1	3
						2	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2
						2	9						2	1
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	1			3
						1	9							
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1	2
						1	9							
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	N	-0-	1	1	1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5032	RRCID -> 216249	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 3734	- 4320					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
*09	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					
04	450 X	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 5671 - 8103		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	1	665	2	N	1	1	1
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	1	712	2	N	1		2
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	81	1	1	706	2	N	-0-	1	1
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	1	703	2	N	1		2
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	97	1	1	698	2	N	-0-	1	1
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	85	1	1	657	2	N	-0-		1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3270 - 3420				
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	1	231	2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	1	273	2	N	1		1
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	1	269	2	N	-0-	1	0
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	1	284	2	N	1		1
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	37	1	1	268	2	N	-0-	1	1
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1	1	253	2	N	-0-		-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3564 - 3970				
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	53	1	1	405	2	N	-0-		1
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	1	421	2	N	-0-		1
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	1	423	2	N	1	1	1
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	1	422	2	N	-0-		1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	1	419	2	N	1	1	1
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	53	1	1	406	2	N	-0-	1	0
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3122 - 4018				
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	1	367	2	N	1		1
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	1	387	2	N	-0-		1
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	45	1	1	389	2	N	-0-		1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	1	392	2	N	-0-		1
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	1	391	2	N	1	1	1
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	1	374	2	N	-0-	1	0
-----														
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5060 - 5980				
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	2			Y	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	2			Y	-0-		-0-
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	2	1	9	Y	1		1
07	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2	2			Y	-0-		1
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2	2			Y	-0-		1
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1	1361	2	Y	-0-		1
-----														
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4748 - 5158				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	2			N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	2			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	2			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	2			N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	2			N	-0-		-0-
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	1	623	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101	RRCID -> 217743	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 13199	PERF. 4786	- 4928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2 N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH				WELL #: 5033	RRCID -> 217783	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3464	- 4296	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH				WELL #: 6030	RRCID -> 217786	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3968	- 4230	
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	104 1	796 2 N	-0-	1 1	1
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	118 1	892 2 N	1		2
						1 9				
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903 2 N	-0-	1 1	1
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	128 1	923 2 N	1		2
						1 9				
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	122 1	883 2 N	-0-	1 1	1
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	109 1	844 2 N	-0-		1
-----										
WEST RANCH				WELL #: 2702	RRCID -> 218064	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 6041	PERF. 5622	- 5798	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2 N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2 N	-0-		-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2 N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2 N	-0-		-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2 N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2 N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID -> 218477	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3698	- 3960	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID -> 218568	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 5656	- 6060	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2 Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2112	RRCID ->	218608	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3721 - 5300
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
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-	-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-	-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4301	RRCID ->	218839	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7322 - 7905
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-	-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-	-0-
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-	-0-
07	496 N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	219122	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5524 - 6552
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	N	2	3
						2	9					
05	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	194	1	1463	2	N	2	4
						2	9					
06	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	169	1	1470	2	N	1	2
						1	9				1 0	2 1
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	209	1	1508	2	N	2	4
						2	9					
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	183	1	1413	2	N	1	2
						1	9				1 0	1 1
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7101	RRCID ->	219195	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	4832 - 5774
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-	1
-----												
ALLISON		WELL #:		4702	RRCID ->	219533	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	5606 - 7704
04	32844 X	32844	-0-	-0-	-0-	32838	2	6	9	N	5	13
05	32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	13
06	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8	21
07	32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2	23
08	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1	24
*09	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2	26
						2	9					

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	61 1	465 2		N	-0-			1
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	61 1	464 2		N	-0-			1
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	52 1	451 2		N	1	1 1		1
						1 9							
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	61 1	442 2		N	-0-			1
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	60 1	431 2		N	1	1 1		1
						1 9							
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	53 1	412 2		N	-0-	1 0		-0-
-----													
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809													
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	107 1	819 2		N	1	1 1		2
						1 9							
05	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	130 1	982 2		N	-0-			2
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	180 1	1563 2		N	1	1 1		2
						1 9							
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	173 1	1249 2		N	1			3
						1 9							
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	177 1	1277 2		N	1	2 1		2
						1 9							
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	156 1	1208 2		N	1	1 0	1 1	1
						1 9							
-----													
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557													
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	265 1	2030 2		N	1	2 1		4
						1 9							
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	285 1	2155 2		N	2	1 1		5
						2 9							
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	248 1	2155 2		N	2	1 0	3 1	3
						2 9							
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	301 1	2166 2		N	3			6
						3 9							
08	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	296 1	2143 2		N	-0-	3 1		3
09	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	262 1	2026 2		N	1	1 0	1 1	2
						1 9							
-----													
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686													
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 2		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 2		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700													
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3809 2	3 9	N	3	4 1	7
05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4098 2	4 9	N	4	2 1	9
06		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4047 2	3 9	N	3	2 0	5
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4156 2	4 9	N	4	5 1	9
08		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4135 2	2 9	N	2	5 1	6
09		4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3951 2	2 9	N	2	2 0	4
-----												
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925												
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-		-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-		-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766												
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854												
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	N	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 2	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N	-0-		-0-
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N	-0-		-0-
-----												
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837												
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326												
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	1 1	-0-
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-
06		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1432 2	1 9	Y	-0-	1	1
07		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316 2		Y	-0-		1
08		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254 2		Y	-0-		1
*09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	97 1	1669 2	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	-0-		1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-		1
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-		1
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-		-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	2	N	-0-		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630				
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	66	1	502	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-		1
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-		1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375				
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	776	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-		2
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1 1	1
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1		2
						1	9						
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1 1	1
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	102	1	788	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742				
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	N	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
NORTH PINON		WELL #:		2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300 - 5324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2701N	RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390		
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-			1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-			1
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	0	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	36	1	262	2	N	1			1
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-	1	1	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		3011	RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4601	RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5649 - 9180		
04	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	2263 N	1479	-0-	-784	-0-	1478	2	1	9	Y	1			1
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-			1
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			Y	-0-			1
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			1
*09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	165	1	1960	2	Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5026	RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560		
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1			1
07	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-			1
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			1
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID ->	224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950 - 6616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2		2 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45 1	346 2	N	-0-			1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	48 1	364 2	N	-0-			1
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41 1	358 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	51 1	367 2	N	-0-			1
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	51 1	367 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47 1	365 2	N	-0-	1 0		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790
04	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	204 1	1564 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	219 1	1657 2	Y	2	1 1		4
						2 9						
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	188 1	1634 2	Y	1	1 0	2 1	2
						1 9						
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	230 1	1661 2	Y	2			4
						2 9						
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	230 1	1662 2	Y	-0-	2 1		2
*09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	207 1	1601 2	Y	1	1 0	1 1	1
						1 9						

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	49 1	378 2	N	-0-			1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55 1	413 2	N	-0-			1
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43 1	371 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	45 1	326 2	N	-0-			1
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	45 1	324 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	42 1	322 2	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	115 1	883 2	N	1	1 1		2
						1 9						
05	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	125 1	944 2	N	-0-			2
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	109 1	949 2	N	-0-	1 1		1
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	133 1	956 2	N	1			2
						1 9						
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	131 1	948 2	N	-0-	1 1		1
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	118 1	914 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-		1
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		1
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		1
07	1674 N	1222	-0-	-452	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		1
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-		1
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	2284 2	Y	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	135 2	N	-0-		21
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	146 2	N	-0-		21
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	143 2	N	-0-		21
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	142 2	N	-0-		21
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	138 2	N	-0-		21
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	N	-0-		21
-----												
WEST RANCH				WELL #: 704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330
04	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	-0-	310 1	2372 2	N	21	3 1	237
							23 9					
05	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	-0-	335 1	2529 2	N	14	1 1	250
							15 9					
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	2525 2	N	5	1 0	4 1
							6 9					
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	353 1	2543 2	N	35	160 1	125
							39 9					
08	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	-0-	345 1	2493 2	N	1	4 1	122
							1 9					
09	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	-0-	307 1	2373 2	N	-0-	1 0	119 1
												2
-----												
ALLISON				WELL #: 2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	37 1	286 2	N	-0-		1
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-	41 1	309 2	N	-0-		1
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	282 2	N	-0-	1 1	-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	37 1	264 2	N	1		1
							1 9					
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	36 1	263 2	N	-0-	1 1	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	32 1	246 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 - 7444
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	-0-	88 1	674 2	N	1	1 1	2
							1 9					
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	732 2	N	-0-		2
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	733 2	N	-0-	1 1	1
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	739 2	N	1		2
							1 9					
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-	102 1	734 2	N	-0-	1 1	1
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	-0-	91 1	701 2	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238
04	930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
05	961 N	868	-0-	-93	-0-	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	-0-	837 2	1 9	Y	1		1
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	859 2		Y	-0-		1
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		1
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1208 2	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4		4
						4	9						
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	1 0	3

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9		N	1		1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1 1	-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

04	510 N	459	-0-	-51	-0-	53	1	405	2	N	1	1 1	24
						1	9						
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1		25
						1	9						
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1 1	24
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-		24
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	N	1	1 1	24
						1	9						
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-		24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	193	1	1475	2	N	2	2 1	15
						2	9						
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1 1	16
						2	9						
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1 0 2 1	14
						1	9						
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2		16
						2	9						
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3 1	15
						2	9						
*09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1 0 1 1	14
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6034	RRCID -> 226472	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3688	- 4240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	33 1	255 2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37 1	278 2	N	1			1
						1 9						
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33 1	290 2	N	-0-	1 0		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39 1	285 2	N	1			1
						1 9						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	41 1	295 2	N	-0-	1 1		-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3207	RRCID -> 226572	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 6270	- 6486			
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	420	-0-	-262	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	119 1	938 2	Y	1			1
						1 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120			
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	- 4070			
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69 1	530 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	76 1	577 2	N	-0-			1
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69 1	603 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	85 1	611 2	N	-0-			1
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	83 1	596 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	68 1	526 2	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	- 4834			
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	Y	1			1
06	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092 2		Y	-0-			1
07	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1074 2		Y	-0-			1
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-			1
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131 1	1669 2	Y	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324	- 8815			
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	103 1	811 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3690 - 4000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5504 - 5940				
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
07	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4336 - 4442				
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1			1
							1	9							
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1			1
							1	9							
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5134 - 5346				
04	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			1
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			1
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			1
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			1
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			1
*09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2370	2	Y	-0-			1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5356 - 5790				
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			1
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			1
06	1980 N	1739	-0-	-241	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			1
07	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			1
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-			1
*09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-			1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4998 - 5366				
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			1
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			1
06	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-			1
07	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			1
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			1
*09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	-		6160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	376	1	2876	2	N	3	3 1	6
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2 1	7
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	343	1	2987	2	N	2	1 0 4 1	4
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	418	1	3013	2	N	3		7
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	417	1	3014	2	N	2	4 1	5
*09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	2	N	-0-	1 0 1 1	3
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634	-		6660			
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	39	1	302	2	N	-0-		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-		1
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-	1 0	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	1		1
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1 1	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5143	-		5264			
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	136	1	1040	2	N	2	2 1	3
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1 1	3
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1405	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	202	1	1455	2	N	1		3
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1268	2	N	1	2 1	2
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	2	N	1	1 0 1 1	1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 6638	-		7172			
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	153	1	1171	2	N	1	1 1	2
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1 1	3
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	165	1	1192	2	N	1		3
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1183	2	N	1	2 1	2
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	148	1	1143	2	N	1	1 0 1 1	1

PUNON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH												
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150												
M O	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
04	2400 N	2288	-0-	-112	-0-	264	1	2022	2	N	2	4
						2	9					
05	2666 N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	5
						2	9					
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2111	2	N	2	3
						2	9				3 1	
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	293	1	2110	2	N	2	5
						2	9					
08	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	291	1	2101	2	N	1	3
						1	9				3 1	
09	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	259	1	2003	2	N	1	2
						1	9				1 1	
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252												
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	-0-
06	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1
07	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-	1
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-	1
*09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-	1
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916												
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1	9	Y	1	1
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-	1
08	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-	1
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-	1
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568												
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750												
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	128	1	977	2	N	11	130
						12	9				1 1	
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	3	132
						3	9				1 1	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	14	145
						15	9				1 1	
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	137	1	987	2	N	1	146
						1	9					
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	141	1	1020	2	N	33	178
						36	9				1 1	
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	125	1	968	2	N	48	66
						53	9				160 1	

-----																	
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		2130 N	1912	-0-	-218	-0-	221	1	1689	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	234	1	1770	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	210	1	1822	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	N	2					5
							2	9									
08		2015 N	1969	-0-	-46	-0-	239	1	1729	2	N	1	3	1			3
							1	9									
09		2040 N	1888	-0-	-152	-0-	216	1	1671	2	N	1	1	0	1	1	2
							1	9									
-----																	
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-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																	
04		780 N	624	-0-	-156	-0-	72	1	551	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	N	1	1	1			21
							1	9									
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	746	2	N	1					22
							1	9									
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	104	1	753	2	N	-0-	1	1			21
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	94	1	727	2	N	-0-					21
-----																	
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650																	
04		1020 N	977	-0-	-43	-0-	113	1	863	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-	1	1			1
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	953	2	N	1					2
							1	9									
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	23	1	1			24
							25	9									
*09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	935	2	N	35	7	0	8	1	44
							39	9									
-----																	
WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525																	
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	86	1	656	2	N	1
						1	9				1
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	1
						1	9				1
07	775 N	619	-0-	-156	-0-	75	1	543	2	N	1
						1	9				2
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	2	N	-0-
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-
											1
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	N	-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	30	1	226	2	N	1
						1	9				1
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	1
						1	9				0
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-
06	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	1171	2	1	9	Y	1
07	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			Y	-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272		
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-
06	720 N	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	Y	1
07	775 N	495	-0-	-280	-0-	495	2			Y	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 -	4216	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		390 N	336	-0-	-54	-0-	39	1	297	2	N	-0-		1
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	2	N	-0-		1
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-	1 1	-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	1		1
							1	9						
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-		1
*09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-	1 1	-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2704N	RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 -	6210	
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-		-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-		-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 -	6162	
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-		-0-
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-		-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1		1
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-		1
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		1
*09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	2	Y	-0-		1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 -	7050	
04		2730 N	2633	-0-	-97	-0-	303	1	2321	2	N	8	2 1	176
							9	9						
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	329	1	2486	2	N	2	1 1	177
							2	9						
06		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	2	N	2	1 0	3 1
							2	9						
07		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	2	N	4	155 1	24
							4	9						
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2497	2	N	2	4 1	22
							2	9						
09		2790 N	2724	-0-	-66	-0-	312	1	2411	2	N	1	1 0	1 1
							1	9						
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 -	6628	
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1109	2	Y	-0-		21
05		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-		21
06		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	12	1	1080	2	Y	-0-		21
07		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	20	1	1104	2	Y	-0-		21
08		1085 N	784	-0-	-301	-0-	19	1	765	2	Y	-0-		21
09		1080 N	656	-0-	-424	-0-	48	1	608	2	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-	1
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-	1
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1	1
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-	1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1	1
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3790	-		4044		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-	-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7544	-		7794		
04	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	185	1	1415	2	Y	2	2
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	2	1
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	1473	2	Y	1	1
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	2	Y	2	0
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	202	1	1458	2	Y	-0-	2
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	182	1	1407	2	Y	1	1
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 3200	-		5515		
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	1	1
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1	1
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	1
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	1	1
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	Y	-0-	1
*09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	206	1	2384	2	Y	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 3514	-		4020		
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	87	1	666	2	N	1	1
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1	1
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-	1
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	87	1	628	2	N	1	1
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-	1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	55	1	423	2	N	-0-			1
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	58	1	439	2	N	-0-			1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	443	2	N	1	1	1	1
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	55	1	396	2	N	-0-			1
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	50	1	360	2	N	1	1	1	1
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	41	1	315	2	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			1
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			1
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			1
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			1
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1
*09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	315	1	3827	2	N	1			2

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			1
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-			1
06	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-			1
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-			1
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			1
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1			2

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	130	1	993	2	N	1	1	1	52
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1	53
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	52
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1			53
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2	1	52
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	129	1	995	2	N	-0-	1	0	1

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1	1	1	1
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-			1
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	1	1	1	1
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	-0-			1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			1
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	147	1	988	2	Y	1
-----											
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
04	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2	Y	-0-		1
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-		1
06	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2	Y	-0-		1
07	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2	Y	-0-		1
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2	Y	-0-		1
*09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	1
-----											
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	90	1	688	2	N	1
						1	9				1
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	2
						1	9				
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	709	2	N	1
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	2
						1	9				
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	1
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2548	2	Y	1
05	3100 N	3472	-0-	372	372	103	1	3368	2	Y	2
						1	9				
06	3703 X	3331	-0-	-372	-0-	102	1	3228	2	Y	2
						1	9				
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3160	2	Y	3
						1	9				
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	126	1	3439	2	Y	3
						1	9				
*09	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3923	2	Y	2



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	313	1	2397	2	N	3	3 1	5
05	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1 1	6
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1 0 3 1	4
07	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2256	2	N	2		6
08	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	312	1	2258	2	N	1	3 1	4
09	2880 X	2480	-0-	-400	-0-	284	1	2196	2	N	-0-	1 0 1 1	2
-----													
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004													
04	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	167	1	1278	2	N	15	1 1	133
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1 1	133
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1 0 2 1	140
07	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	164	1	1184	2	N	8		148
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	152	1	1096	2	N	6	2 1	152
09	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	137	1	1056	2	N	1	1 0 1 1	151
-----													
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628													
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	56	1	430	2	N	-0-	1 1	42
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1		43
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1 1	42
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	1		43
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1 1	42
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	42 1	-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520													
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	2	N	-0-		14
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-		14
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-		14
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-		14
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-		14
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	25	1	195	2	N	-0-		14
-----													
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474													
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1941	2	N	1	1 1	8
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	317	1	2391	2	N	3	1 1	10
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	2	1 0 3 1	8
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	328	1	2365	2	N	3		11
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	N	1	3 1	9
09	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	285	1	2205	2	N	-0-	1 0 6 1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7024	RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	19	1	146	2	N	-0-		27
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	2	N	-0-		27
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-		27
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-		27
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-		27
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	-0-	27 1	-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 8021	RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243	
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	875	2	N	12	1 1	133
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	6		139
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	N	5	1 1	143
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	918	2	N	6		149
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	127	1	918	2	N	7	1 1	155
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	N	-0-	154 1	1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5052	RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292	
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-		1
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-		1
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	1	1 1	1
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-		1
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	60	1	437	2	N	1	1 1	1
09	600 N	473	-0-	-127	-0-	54	1	419	2	N	-0-	1 0	-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5081	RRCID ->	234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220	
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	2	N	1	1 1	1
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1		2
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	-0-	1 1	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	N	1		2
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	99	1	717	2	N	-0-	1 1	1
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	91	1	702	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 5087	RRCID ->	234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-		10
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-		10
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-		10
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-		10
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-		10
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-		10



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290 X	4245	-0-	-45	-0-	490	1	3751	2	N	4	4 1	8
05	4433 X	4196	-0-	-237	-0-	490	1	3697	2	N	8	3 1	13
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	421	1	3662	2	N	3	2 0 6 1	8
07	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	501	1	3613	2	N	4		12
08	4402 X	4211	-0-	-191	-0-	512	1	3698	2	N	1	5 1	8
09	4260 X	4057	-0-	-203	-0-	465	1	3590	2	N	2	2 0 2 1	6
						2	9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992	
04	2700 X	2386	-0-	-314	-0-	2385	2	1 9	Y	1	1 1	1	
05	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2		Y	-0-		1	
06	3780 X	2438	-0-	-1342	-0-	2437	2	1 9	Y	1		2	
07	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445	2		Y	-0-		2	
08	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2		Y	-0-		2	
*09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	418	1	4642	2	Y	1	3	
						1	9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345	
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	110	1	842	2	N	1	1 1	47
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-		47
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	1 1	46
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1		47
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1 1	46
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	106	1	817	2	N	-0-		46
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564	
04	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	152	1	1162	2	N	1	1 1	2
05	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	162	1	1224	2	N	2	1 1	3
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	143	1	1242	2	N	2	1 0 2 1	2
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	2	N	1		3
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2 1	2
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	154	1	1189	2	N	1	1 0 1 1	1
						1	9						
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 - 9448	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST STATE		WELL #:		301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308 - 8110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4 1		6
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			7
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	5			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			14
*09		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	1502	1	7730	2	Y	1		15
							1	9						

WEST RANCH		WELL #:		3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 - 7236	
04		4470 X	4087	-0-	-383	-0-	472	1	3611	2	N	4 1	7
							4	9					
05		5177 X	4469	-0-	-708	-0-	522	1	3943	2	N	4 1	9
							4	9					
06		5010 X	4413	-0-	-597	-0-	455	1	3954	2	N	4 2 0 5 1	6
							4	9					
07		5177 X	4346	-0-	-831	-0-	529	1	3813	2	N	4	10
							4	9					
08		4464 X	4346	-0-	-118	-0-	528	1	3816	2	N	2 6 1	6
							2	9					
09		4410 X	4227	-0-	-183	-0-	484	1	3741	2	N	2 2 0 2 1	4
							2	9					

WEST RANCH		WELL #:		3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 - 6672	
04		2820 X	2702	-0-	-118	-0-	312	1	2387	2	N	3 3 1	5
							3	9					
05		3255 X	2883	-0-	-372	-0-	337	1	2544	2	N	2 1 1	6
							2	9					
06		3150 X	2844	-0-	-306	-0-	293	1	2548	2	N	3 1 0 4 1	4
							3	9					
07		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	358	1	2577	2	N	2	6
							2	9					
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	360	1	2605	2	N	2 4 1	4
							2	9					
09		2850 X	2829	-0-	-21	-0-	324	1	2504	2	N	1 1 0 1 1	3
							1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228 - 8850	
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	1 1 1	2
							1	9					
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	969	2	N	1 1 1	2
							1	9					
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0- 1 1	1
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	1	2
							1	9					
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	949	2	N	1 1 1	2
							1	9					
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	N	-0- 1 1	1

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	279	1	2134	2	N	2	2 1	5
							2	9						
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2340	2	N	2	1 1	6
							2	9						
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	287	1	2498	2	N	1	1 0 3 1	3
							1	9						
07		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	324	1	2332	2	N	2		5
							2	9						
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	329	1	2375	2	N	2	3 1	2
							2	9						
*09		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	283	1	2190	2	N	2	1 0 1 1	2
							2	9						
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	71	1	2316	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	Y	-0-		2
06		2340 N	2211	-0-	-129	-0-	65	1	2145	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
07		2480 N	2126	-0-	-354	-0-	78	1	2048	2	Y	-0-		2
08		2294 N	2143	-0-	-151	-0-	73	1	2069	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
*09		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2646	2	Y	-0-		2
-----														
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	N	1		2
							1	9						
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1 1	1
07		744 N	742	-0-	-2	-0-	90	1	651	2	N	1		2
							1	9						
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	89	1	643	2	N	-0-	1 1	1
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	2	N	-0-		1
-----														
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1		1
							1	9						
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1 0	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-		-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860														
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-		-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-		-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-		-0-

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		2160 N	2061	-0-	-99	-0-	238	1	1821	2	N	2	2 1	4
							2	9						
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1 1	5
							2	9						
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	208	1	1811	2	N	2	1 0 3 1	3
							2	9						
07		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	239	1	1719	2	N	2		5
							2	9						
08		2139 N	1900	-0-	-239	-0-	231	1	1668	2	N	1	3 1	3
							1	9						
09		2010 N	1646	-0-	-364	-0-	188	1	1457	2	N	1	1 0 1 1	2
							1	9						
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830														
04		1080 N	961	-0-	-119	-0-	111	1	849	2	N	1	1 1	2
							1	9						
05		1519 N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-		2
							1	9						
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	N	-0-	1 1	1
							1	9						
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	129	1	929	2	N	1		2
							1	9						
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	126	1	913	2	N	-0-	1 1	1
							1	9						
09		1050 N	977	-0-	-73	-0-	112	1	865	2	N	-0-		1
							1	9						
-----														
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282														
04		2610 X	2048	-0-	-562	-0-	236	1	1810	2	N	2	2 1	4
							2	9						
05		2697 X	2444	-0-	-253	-0-	286	1	2156	2	N	2	1 1	5
							2	9						
06		2400 X	2399	-0-	-1	-0-	247	1	2150	2	N	2	1 0 3 1	3
							2	9						
07		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	288	1	2075	2	N	2		5
							2	9						
08		2449 X	2331	-0-	-118	-0-	283	1	2047	2	N	1	3 1	3
							1	9						
09		2400 X	2174	-0-	-226	-0-	249	1	1924	2	N	1	1 0 1 1	2
							1	9						
-----														
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684														
04		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6024	2	1 9	Y	1	1 1		1
							2	9						
05		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2		Y	-0-			1
							2	9						
06		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1 9	Y	1			2
							2	9						
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		Y	-0-			2
							2	9						
08		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		Y	-0-			2
							2	9						
*09		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	392	1	7441	2	Y	1		3
							1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	95 1	725 2	N	1	1 1		1
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	104 1	783 2	N	1			2
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89 1	775 2	N	-0-	1 1		1
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	112 1	808 2	N	1			2
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114 1	825 2	N	-0-	1 1		1
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	797 2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

04	900 N	854	-0-	-46	-0-	98 1	754 2	N	2	1 1		2
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	105 1	796 2	N	-0-			2
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2	N	-0-	1 1		1
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	112 1	810 2	N	1			2
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110 1	796 2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	96 1	744 2	N	-0-			1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3664 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320 2		Y	-0-			1
06	3900 X	3255	-0-	-645	-0-	3254 2	1 9	Y	1			2
07	3782 X	2948	-0-	-834	-0-	2948 2		Y	-0-			2
08	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	3613 2		Y	-0-			2
*09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	236 1	4420 2	Y	1			3

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

04	3480 X	2962	-0-	-518	-0-	342 1	2617 2	N	3	3 1		5
05	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	370 1	2792 2	N	3	1 1		7
06	3240 X	3126	-0-	-114	-0-	322 1	2802 2	N	2	1 0	4 1	4
07	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	391 1	2818 2	N	3			7
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	384 1	2778 2	N	1	4 1		4
09	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	347 1	2680 2	N	1	1 0	1 1	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	2		Y	-0-		-0-
07	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392 2	Y	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107 2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121 2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117 2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140 2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142 2	N	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1		1
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 2	N	-0-		1
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24 2	N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34 2	N	-0-	1 1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1		1
-----												
WEST RANCH		WELL #:		7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190 - 4454
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	142	1	1088 2	N	20	1 1	185
						22	9					
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208 2	N	14	150 1	49
						15	9					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	140	1	1220 2	N	9	1 0	2 1
						10	9					
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1221 2	N	10		65
						11	9					
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	160	1	1156 2	N	19	2 1	82
						21	9					
09	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	133	1	1028 2	N	13	1 0	1 1
						14	9					93
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 - 7360
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	53	1	407 2	N	-0-		1
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425 2	N	-0-		1
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415 2	N	1	1 1	1
						1	9					
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423 2	N	-0-		1
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	50	1	363 2	N	1	1 1	1
						1	9					
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	45	1	344 2	N	-0-	1 1	-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 - 6190
04	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1420	2		Y	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1 9	Y	1		1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-		1
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2		Y	-0-		1
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550 2	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3108	RRCID ->		237766	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6602 - 6834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	104	1	795	2	N	1	1	1	2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-			2
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	N	-0-	1	1	1
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	N	1			2
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1	1
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	103	1	799	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2610	RRCID ->		237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416	
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	35	1	267	2	N	-0-			12
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	N	-0-			12
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-			12
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-			12
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-			12
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-			12
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->		237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	82	1	628	2	N	1	1	1	1
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1			2
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1	1	1
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1			2
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1	1
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2607	RRCID ->		237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685	
04	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	142	1	1084	2	N	1	1	1	2
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	N	2	1	1	3
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1			3
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2	1	2
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1	1	1
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		206	RRCID ->		237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 - 8560	
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1			1
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1	1	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1			1
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-	1	1	-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3117	RRCID -> 237862	COMPL. DATE 11/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6672	- 7336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	217 1	1662 2	N	2	2 1		3
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	234 1	1769 2	N	2	1 1		4
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	203 1	1766 2	N	3	1 0	3 1	3
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	246 1	1773 2	N	1			4
08	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	243 1	1756 2	N	2	3 1		3
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	219 1	1691 2	N	1	1 0	1 1	2
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3219	RRCID -> 237925	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7164	- 8042			
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	118 1	901 2	N	1	1 1		2
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	125 1	943 2	N	-0-			2
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	106 1	920 2	N	-0-	1 1		1
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	124 1	891 2	N	1			2
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	120 1	866 2	N	-0-	1 1		1
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	128 1	991 2	N	-0-			1
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4040	RRCID -> 237926	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5480	- 6950			
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	111 1	852 2	N	1	1 1		46
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	119 1	896 2	N	1	1 1		46
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	103 1	899 2	N	-0-	1 1		45
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	125 1	899 2	N	1			46
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	120 1	867 2	N	-0-	1 1		45
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	110 1	852 2	N	-0-			45
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6065	RRCID -> 237927	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4846	- 5168			
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 2005	RRCID -> 237928	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4914	- 5986			
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	81 1	622 2	N	1	1 1		1
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	83 1	623 2	N	1			2
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77 1	672 2	N	-0-	1 1		1
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	89 1	643 2	N	1			2
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	88 1	635 2	N	-0-	1 1		1
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	74 1	573 2	N	-0-			1



-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		1980 N	1869	-0-	-111	-0-	216	1	1651	2	N	2	2 1	12
							2	9						
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1 1	13
							2	9						
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1 0 2 1	11
							1	9						
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1		12
							1	9						
08		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2 1	11
							1	9						
09		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	210	1	1621	2	N	-0-	8 0 1 1	2
-----														
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520														
04		540 N	384	-0-	-156	-0-	44	1	340	2	N	-0-		4
							40	1	300	2	N	-0-		4
05		434 N	340	-0-	-94	-0-	59	1	515	2	N	1	1 1	4
							1	9						
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	342	2	N	-0-		4
							57	1	409	2	N	1	1 1	4
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	1	9						
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	N	-0-	4 1	-0-
09		540 N	349	-0-	-191	-0-								
-----														
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134														
04		720 N	684	-0-	-36	-0-	79	1	604	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1		2
							1	9						
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1 1	1
							91	1	653	2	N	1		2
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	1	9						
08		744 N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1 1	1
							81	1	628	2	N	-0-		1
09		720 N	709	-0-	-11	-0-								
-----														
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318														
04		270 N	233	-0-	-37	-0-	24	1	180	2	N	26	160 1	59
							29	9						
05		310 N	202	-0-	-108	-0-	20	1	152	2	N	27		86
							30	9						
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	28		114
							31	9						
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	27	1	191	2	N	13		127
							14	9						
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	22		149
							24	9						
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-	149 0	-0-
-----														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3313	RRCID -> 237959	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	5860	-	7172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	34	1	257	2	N	-0-		1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-		1
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1 1	-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1		1
						1	9						
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	2	N	-0-	1 1	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-		-0-
-----													
ALLISON				WELL #: 2006	RRCID -> 237982	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894	-	5872
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	53	1	408	2	N	-0-		1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-		1
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-		1
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 708	RRCID -> 237983	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7030	-	7166
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	139	1	1066	2	N	1	1 1	2
						1	9						
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	2	N	2	1 1	3
						2	9						
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1 0	2
						2	9					2 1	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1		3
						1	9						
08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2 1	2
						1	9						
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1 0	1
						1	9					1 1	
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2319	RRCID -> 237989	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	4960	-	9090
04	4110 X	4090	-0-	-20	-0-	4089	2	1 9	Y	1	1 1		1
05	4185 X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2		Y	-0-			1
06	4440 X	3754	-0-	-686	-0-	3753	2	1 9	Y	1			2
07	4216 X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2		Y	-0-			2
08	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	3975	2	1 9	Y	1			3
*09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	291	1	4635	2	Y	-0-		3
-----													
WEST RANCH				WELL #: 709	RRCID -> 237990	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5820	-	8010
04	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	240	1	1839	2	N	2	2 1	4
						2	9						
05	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	258	1	1948	2	N	2	1 1	5
						2	9						
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	2	1 0	3
						2	9					3 1	
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	2	N	2		5
						2	9						
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	284	1	2056	2	N	1	3 1	3
						1	9						
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1971	2	N	1	1 0	2
						1	9					1 1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW 600				WELL #: 4051	RRCID -> 238032		COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7650 - 8102
M O	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
04	6030 X	5738	-0-	-292	-0-	662 1	5072 2	N	4	5 1	10	
05	6231 X	6137	-0-	-94	-0-	717 1	5413 2	N	6	3 1	13	
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	622 1	5413 2	N	6	3 0 8 1	8	
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	754 1	5436 2	N	5		13	
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	746 1	5391 2	N	3	8 1	8	
09	6030 X	5856	-0-	-174	-0-	671 1	5183 2	N	2	2 0 3 1	5	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2216	RRCID -> 238166		COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	5736 - 6500
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-		29	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-		29	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		Y	-0-		29	
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-		29	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-		29	
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	149 1	924 2	Y	-0-		29	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5040	RRCID -> 238171		COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	4980 - 5280
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 2	1 9	N	1	1 1	2	
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	596 2	1 9	N	1		3	
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-	1 1	2	
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	629 2	1 9	N	1		3	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	1 1	2	
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	58 1	930 2	N	-0-	1 1	1	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3312	RRCID -> 238184		COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5930 - 7347
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-		2	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68 1	512 2	N	1		3	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84 1	732 2	N	-0-	1 1	2	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	109 1	789 2	N	1		3	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	113 1	818 2	N	1	1 1	3	
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	103 1	798 2	N	-0-	1 0	2	
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 1208	RRCID -> 238322		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7048 - 7350
04	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	121 1	926 2	N	1	1 1	2	
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	129 1	977 2	N	2	1 1	3	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	113 1	979 2	N	-0-	1 0 1 1	1	
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	137 1	987 2	N	2		3	
08	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	132 1	956 2	N	1	2 1	2	
09	1080 N	885	-0-	-195	-0-	101 1	784 2	N	-0-	1 1	1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-				1
06	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	4169	2	1	9	Y	1				2
07	4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			Y	-0-				2
08	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4236	2	1	9	Y	1				3
*09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	279	1	4820	2	Y	-0-				3

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-				1
05	2294 X	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-				1
06	2370 X	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			Y	-0-				1
07	2449 X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			Y	-0-				1
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1				2
*09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	122	1	2847	2	Y	-0-				2

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

04	4740 X	4482	-0-	-258	-0-	517	1	3962	2	N	3	4	1		7
05	4898 X	4813	-0-	-85	-0-	562	1	4245	2	N	5	2	1		10
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	481	1	4183	2	N	4	2	0	6	6
07	4774 X	4513	-0-	-261	-0-	550	1	3960	2	N	3				9
08	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	559	1	4041	2	N	3	6	1		6
09	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	507	1	3919	2	N	2	2	0	2	4

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	173	1	1323	2	N	2	1	1		3
05	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	187	1	1411	2	N	1	1	1		3
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	2	N	2	1	0	2	2
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	195	1	1402	2	N	1				3
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	200	1	1445	2	N	1	2	1		2
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	175	1	1355	2	N	1	1	0	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 #: 8030	RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	25 1	189 2	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1	204 2	N	1			1
						1 9						
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	202 2	N	-0-	1 1		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	25 1	194 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	15 1	111 2	N	-0-			-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	11 1	96 2	N	-0-			-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	15 1	109 2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			1
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-			1
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999 2		Y	-0-			1
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		Y	-0-			1
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		Y	-0-			1
*09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	221 1	2084 2	Y	-0-			1
-----												
ALLISON 4				WELL #: 203	RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5288 - 5522
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-			1
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-			1
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218 2		Y	-0-			1
07	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252 2		Y	-0-			1
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-			1
*09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	127 1	1881 2	Y	-0-			1
-----												
ALLISON				WELL #: 2117	RRCID ->	239159	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	6510 - 9350
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1352 2	1 9	Y	1			1
07	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352 2		Y	-0-			1
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 2		Y	-0-			1
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62 1	1622 2	Y	-0-			1
-----												
LONGFELLOW STATE SS				WELL #: 4001	RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	2140 - 2635
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 #: 4602	RRCID -> 239291	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 2344	- 3414					
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
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2712S	RRCID -> 239293	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 2630	- 4714					
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2218	RRCID -> 239302	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4460	PERF. 2796	- 4058					
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	83	1	632	2	N	1	1	1	40
						1	9							
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-			40
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	2	N	-0-	1	1	39
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	667	2	N	1			40
						1	9							
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	2	N	-0-	1	1	39
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	88	1	678	2	N	-0-			39
-----														
WEST RANCH				WELL #: 8022	RRCID -> 239305	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3280	- 4000					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLISON				WELL #: 2120	RRCID -> 239307	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4660	- 4916					
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5054	RRCID -> 239308	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3580	- 4002					
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	74	1	565	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	N	-0-			1
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-			1
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	80	1	576	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID -> 239309	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF. 4689	- 5698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		1631 N	1631	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-		1
05		1440 N	1440	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		1
06		1620 N	1396	-0-	-224	1396 2		Y	-0-		1
07		1674 N	1285	-0-	-389	1285 2		Y	-0-		1
08		1461 N	1461	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-		1
*09		1655 N	1655	-0-	-0-	99 1	1556 2	Y	-0-		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 7038	RRCID -> 239312	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 4454	- 4954	
04		591 N	591	-0-	-0-	68 1	522 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05		630 N	630	-0-	-0-	74 1	556 2	N	-0-		1
06		619 N	619	-0-	-0-	64 1	554 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07		629 N	629	-0-	-0-	77 1	552 2	N	-0-		1
08		625 N	625	-0-	-0-	76 1	548 2	N	1	1 1	1
						1 9					
09		630 N	592	-0-	-38	68 1	524 2	N	-0-		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2217	RRCID -> 239314	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4323	- 4590	
04		322 N	322	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	293	-0-	-48	293 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	295	-0-	-15	294 2	1 9	Y	1		1
*09		1022 N	1022	-0-	-0-	120 1	902 2	Y	-0-		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3605	- 4190	
04		1200 N	1177	-0-	-23	136 1	1040 2	N	1	1 1	2
						1 9					
05		1228 N	1228	-0-	-0-	143 1	1083 2	N	2	1 1	3
						2 9					
06		1429 N	1429	-0-	-0-	147 1	1280 2	N	2	1 0	2 1
						2 9					
07		1386 N	1386	-0-	-0-	169 1	1216 2	N	1		3
						1 9					
08		1345 N	1345	-0-	-0-	163 1	1181 2	N	1	2 1	2
						1 9					
09		1440 N	1318	-0-	-122	151 1	1166 2	N	1	1 0	1 1
						1 9					
-----											
WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4026	- 4176	
04		656 N	656	-0-	-0-	76 1	579 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05		625 N	625	-0-	-0-	73 1	552 2	N	-0-		1
06		600 N	594	-0-	-6	61 1	532 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07		682 N	535	-0-	-147	65 1	470 2	N	-0-		1
08		620 N	620	-0-	-0-	75 1	544 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*09		715 N	715	-0-	-0-	82 1	633 2	N	-0-	1 1	-0-



-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956														
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
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		84	1	958	2	Y	8	1 1 70
								9	9					
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		91	1	1006	2	Y	3	73
								3	9					
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		78	1	1000	2	Y	6	1 1 78
								7	9					
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		97	1	1004	2	Y	1	79
								1	9					
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		95	1	993	2	Y	2	1 1 80
								2	9					
*09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		163	1	1366	2	Y	-0-	1 0 79
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586														
04		2880 X	2734	-0-	-146	-0-		2733	2	1	9	Y	1	1 1 1
05		2759 X	2452	-0-	-307	-0-		2452	2			Y	-0-	1
06		2850 X	2373	-0-	-477	-0-		2372	2	1	9	Y	1	2
07		2821 X	2327	-0-	-494	-0-		2327	2			Y	-0-	2
08		2821 X	2570	-0-	-251	-0-		2570	2			Y	-0-	2
*09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		223	1	3583	2	Y	-0-	2
-----														
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541														
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-		22	1	170	2	N	-0-	116
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-		24	1	181	2	N	-0-	116
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-		21	1	179	2	N	-0-	116
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-		25	1	178	2	N	-0-	116
08		217 N	208	-0-	-9	-0-		25	1	183	2	N	-0-	116
09		210 N	195	-0-	-15	-0-		22	1	173	2	N	-0-	116
-----														
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726														
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-		564	2	14	9	Y	13	144
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-		578	2	22	9	Y	20	164
06		600 N	569	-0-	-31	-0-		556	2	13	9	Y	12	176
07		589 N	572	-0-	-17	-0-		558	2	14	9	Y	13	189
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-		571	2	25	9	Y	23	153 1 59
*09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		292	1	2049	2	Y	8	49 1 18
								9	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 #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	1	1	1		1
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	565	2	N	-0-				1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1		1
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	N	-0-				1
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1		1
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	66	1	513	2	N	-0-				1
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-				6
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-				6
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	43	1	370	2	N	1	1	1		6
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	49	1	356	2	N	-0-				6
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-	1	1		5
09	420 N	156	-0-	-264	-0-	18	1	138	2	N	-0-				5
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946						
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	139	1	1061	2	Y	6	1	1		137
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	Y	5	1	1		141
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	4	1	0	2	1
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	2				144
08	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	157	1	1131	2	Y	1	2	1		143
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	140	1	1085	2	Y	2	1	0	1	1
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	N	-0-				-0-

PILON (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	* EOM BALANCE
04	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	252	1	1929	2	N	2	4
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	5
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	237	1	2062	2	N	2	3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	2	N	2	5
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2047	2	N	1	3
09	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	254	1	1966	2	N	1	2
-----												
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170												
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	N	-0-	1
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1	2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-	1
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	94	1	676	2	N	1	2
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	2	N	-0-	1
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	-0-	1
-----												
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106												
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130												
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-	1
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	1	1
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-	1
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064												
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578												
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-	-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-	-0-

PINON (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-			1
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-			1
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1	1
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-			1
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1	1
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-	1	1	-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339		PERF. 6372 - 6764			
04	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	186	1	1421	2	N	1	1	1	3
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	N	2	1	1	4
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1500	2	N	1	1	0	2
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	2			4
08	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1	2
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	185	1	1428	2	N	1	1	0	1
-----														
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293			
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	23	1	175	2	N	1			1
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-			1
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	N	-0-	1	1	-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	18	1	139	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760			
04	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1327	2	N	1	1	1	3
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1	1378	2	N	1	1	1	3
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1	0	2
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1			3
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2	1	2
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1	0	1
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720			
04	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	174	1	1332	2	N	1	1	1	6
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1	1521	2	N	5	5	1	6
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1	0	4
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2			6
08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2	1	4
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1	0	4

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	118 1	905 2	N	1	1 1		57
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	128 1	967 2	N	-0-			57
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	106 1	923 2	N	-0-	1 1		56
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	131 1	943 2	N	1			57
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	127 1	921 2	N	-0-	1 1		56
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120 1	926 2	N	-0-			56
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	44 1	337 2	N	-0-			1
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48 1	365 2	N	-0-			1
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	36 1	317 2	N	-0-	1 0		-0-
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	37 1	266 2	N	1			1
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	34 1	246 2	N	-0-	1 1		-0-
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	26 1	198 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84 1	518 2	Y	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	N	-0-			31
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47 1	357 2	N	-0-			31
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41 1	353 2	N	-0-			31
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	49 1	350 2	N	-0-			31
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49 1	354 2	N	1	1 1		31
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45 1	348 2	N	-0-	1 0		30
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296			
04	3000 N	2556	-0-	-444	770	2555 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	3100 N	2519	-0-	-581	189	2519 2		Y	-0-			1
06	2646 X	2457	-0-	-189	-0-	2456 2	1 9	Y	1			2
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		Y	-0-			2
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-			2
*09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	274 1	3859 2	Y	-0-			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576			
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	761 2	N	1	1 1		2
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	106 1	804 2	N	-0-			2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92 1	799 2	N	-0-	1 1		1
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	109 1	782 2	N	1			2
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	109 1	789 2	N	-0-	1 1		1
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	95 1	735 2	N	-0-			1

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	Y	-0-		1
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-		1
06		1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2	Y	-0-		1
07		1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2	Y	-0-		1
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	Y	-0-		1
*09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	1828 2	1
-----												
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446												
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	62	1	N	-0-		1
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		1
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	N	1	1 1	1
							1	9				
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		1
08		589 N	575	-0-	-14	-0-	70	1	N	1	1 1	1
							1	9				
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	63	1	N	-0-	1 1	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206												
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	N	1	1 1	1
							1	9				
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	N	1		2
							1	9				
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-	1 1	1
07		899 N	845	-0-	-54	-0-	103	1	N	1		2
							1	9				
08		899 N	829	-0-	-70	-0-	101	1	N	-0-	1 1	1
09		840 N	791	-0-	-49	-0-	91	1	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925												
04		4110 X	3991	-0-	-119	-0-	461	1	N	4	4 1	7
							4	9				
05		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	497	1	N	4	2 1	9
							4	9				
06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	428	1	N	3	2 0 5 1	5
							3	9				
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	518	1	N	4		9
							4	9				
08		4247 X	4221	-0-	-26	-0-	513	1	N	2	5 1	6
							2	9				
09		4170 X	4022	-0-	-148	-0-	461	1	N	2	2 0 2 1	4
							2	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780												
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	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 #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	210 1	1606 2	N	2	2 1	3	
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	229 1	1727 2	N	2	1 1	4	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	199 1	1729 2	N	2	1 0	2 1	3
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	241 1	1737 2	N	1			4
08	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	236 1	1706 2	N	2	3 1		3
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	213 1	1644 2	N	1	1 0	1 1	2
-----												
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830				
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	130 1	993 2	N	4	1 1		52
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	141 1	1061 2	N	6	1 1		57
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	124 1	1075 2	N	5	1 0	1 1	60
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	149 1	1074 2	N	3			63
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147 1	1066 2	N	4	2 1		65
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	139 1	1072 2	N	-0-	1 1		64
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848				
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2	N	-0-			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59 1	445 2	N	1			2
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55 1	477 2	N	-0-	1 1		1
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	48 1	349 2	N	-0-			1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	49 1	352 2	N	1	1 1		1
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	42 1	324 2	N	-0-	1 1		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340				
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		Y	-0-			1
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		Y	-0-			1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-			1
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2		Y	-0-			1
08	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	1942 2	1 9	Y	1			2
*09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	241 1	3164 2	Y	-0-			2
-----												
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055				
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55 1	451 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464 2 Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189 2 Y	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185 2 Y	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167 2 Y	-0-		-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176 2 Y	-0-		-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149 2 Y	-0-		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257 2 Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831 2 Y	-0-		-0-
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
04	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	284	1	2178 2 N	1	2 1	4
05	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	318	1	2401 2 N	3	1 1	6
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	282	1	2451 2 N	1	1 0 3 1	3
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2413 2 N	3		6
08	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	330	1	2384 2 N	2	4 1	4
09	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	302	1	2335 2 N	-0-	1 0 1 1	2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-	1 1	5
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2	Y	-0-		5
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	668	2	1 9 Y	1		6
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2	Y	-0-		6
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	Y	-0-		6
*09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	187	1	1591 2 Y	-0-		6
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40 2 N	-0-		-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12 2 N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19 2 N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38 2 N	-0-		-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46 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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	1	9		1
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			1
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-			1
*09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-	1104	2	1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2232	RRCID ->	241331	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4014 -	4474
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
*09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-	548	2	-0-
-----													
ALLISON 4				WELL #: 301	RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5425 -	6475
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-			1
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-			1
06		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2	Y	-0-			1
07		1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1527	2	Y	-0-			1
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	Y	-0-			1
*09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-	2305	2	1
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 4059	RRCID ->	241696	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8660 -	9122
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	N	-0-	171	2	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	180	2	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	178	2	-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	176	2	-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	24	1	N	-0-	172	2	-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	21	1	N	-0-	163	2	-0-
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 4053	RRCID ->	241703	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5968 -	6964
04		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	166	1	N	1	1	1	3
							1	9					
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	N	1	1	1	3
							1	9					
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	143	1	N	2	1	0	2
							2	9					
07		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	171	1	N	1			3
							1	9					
08		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	170	1	N	1	2	1	2
							1	9					
09		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	153	1	N	1	1	0	1
							1	9					1

-----															
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	28	1	211	2	N	-0-	1	1	-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1			1
							1	9							
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	37	1	269	2	N	-0-	1	1	-0-
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	34	1	264	2	N	-0-			-0-
-----															
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326															
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216															
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	36	1	275	2	N	-0-			1
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-			1
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1	0	-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1			1
							1	9							
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-			1
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	1	-0-
-----															
WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494															
04		1890 N	1811	-0-	-79	-0-	209	1	1600	2	N	2	2	1	3
							2	9							
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1	1	4
							2	9							
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1	0	2
							1	9							
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2			4
							2	9							
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3	1	3
							2	9							
09		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	215	1	1662	2	N	1	1	0	1
							1	9							2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4410 X	4187	-0-	-223	-0-	483	1	3701	2	N	3	4 1	7
							3	9						
05		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2 1	9
							4	9						
06		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2 0 6 1	6
							6	9						
07		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4		10
							4	9						
08		4464 X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6 1	6
							2	9						
09		4380 X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2 0 2 1	4
							2	9						
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950														
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-		-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-		-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1 9		Y	1		1
07		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-		1
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		1
*09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126														
04		780 N	728	-0-	-52	-0-	84	1	643	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1		2
							1	9						
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1 1	1
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1		2
							1	9						
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	2	N	-0-	1 1	1
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1 1	-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1 9		Y	1		1
06		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-		1
07		1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-		1
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-		1
*09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818														
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	67	1	513	2	N	1	1 1	1
							1	9						
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-		1
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1 1	1
							1	9						
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-		1
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	N	1	1 1	1
							1	9						
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652 - 9576
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	44	1	337	2	N	-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	1
							1	9				1
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	46	1	333	2	N	1
							1	9				1
09		390 N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-
											1	0
												-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988 - 4434
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-
*09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	Y	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		7014	RRCID ->	243221	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230 - 7956
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	N	1
							1	9				1
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	1
							1	9				2
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	1
							1	9				1
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	N	-0-
*09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	N	-0-
											1	1
												1
-----												
ALLISON		WELL #:		2122	RRCID ->	243234	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418 - 4543
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-
05		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-
06		360 N	171	-0-	-189	-0-	171	2			Y	-0-
07		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-
*09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	853	2	Y	-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		4806	RRCID ->	243236	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4498 - 4634
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-
*09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 208	RRCID ->	243239	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7214 - 9526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	308 1	2358 2	N	3	2 1		4
05	3100 N	4227	-0-	1127	1127	494 1	3730 2	N	3	1 1		6
06	3000 N	4145	-0-	1145	2272	427 1	3714 2	N	4	1 0	4 1	5
07	3100 N	3852	-0-	752	3024	469 1	3380 2	N	3			8
08	6311 X	3287	-0-	-3024	-0-	399 1	2886 2	N	2	5 1		5
*09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	313 1	2421 2	N	2	2 0	2 1	3
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4067	RRCID ->	243241	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8016 - 8594
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-	1 1		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 2	1 9	N	1			1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			1
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			1
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	73 1	1649 2	N	-0-			1
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714
04	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	224 1	1712 2	N	2	2 1		4
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	242 1	1824 2	N	2	1 1		5
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	209 1	1820 2	N	2	1 0	3 1	3
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	254 1	1832 2	N	2			5
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	251 1	1818 2	N	1	3 1		3
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	233 1	1799 2	N	1	1 0	1 1	2
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57 1	378 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 3026	RRCID ->	243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	74 1	568 2	N	1	1 1		1
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	80 1	602 2	N	-0-			1
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	69 1	600 2	N	1	1 1		1
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	84 1	602 2	N	-0-			1
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	82 1	595 2	N	1	1 1		1
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74 1	573 2	N	-0-			1

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-
*09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340												
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	123	1	941	2	N	1 1 2
							1	9				
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1 1 2
							1	9				
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	1 1 1
							1	9				
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	N	2 3
							2	9				
08		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	137	1	993	2	N	1 2 1 2
							1	9				
09		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	124	1	959	2	N	-0- 1 0 1
-----												
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728												
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0- 1
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0- 1
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1 1 1
							1	9				
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0- 1
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	N	1 1 1
							1	9				
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0- 1 1 -0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142												
04		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	228	1	2524	2	Y	2 2 1 4
							2	9				
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2 1 1 5
							2	9				
06		3840 X	2892	-0-	-948	-0-	223	1	2666	2	Y	3 1 0 3 1 4
							3	9				
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	2	Y	2 6
							2	9				
08		2852 X	2788	-0-	-64	-0-	244	1	2542	2	Y	2 3 1 5
							2	9				
*09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	721	1	5000	2	Y	1 1 0 1 1 4
							1	9				
-----												
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310												
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0- -0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0- -0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	-0- 1
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0- 1
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0- 1
*09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0- 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2726	-	4146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	107 1	823 2	N	-0-		1
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	116 1	873 2	N	1		2
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	100 1	872 2	N	-0-	1 1	1
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	120 1	868 2	N	1		2
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	118 1	855 2	N	-0-	1 1	1
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107 1	826 2	N	-0-		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	4288	-	8610
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6470	-	7716
04	1200 N	946	-0-	-254	-0-	109 1	836 2	N	1	1 1	2
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	138 1	1046 2	N	2	1 1	3
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	122 1	1060 2	N	-0-	1 0	1 1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	152 1	1095 2	N	1		2
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	151 1	1092 2	N	-0-	1 1	1
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	134 1	1034 2	N	-0-		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	4760	-	8030
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	67 2	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 2	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42 1	303 2	N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	72 1	523 2	N	-0-		-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39 1	302 2	N	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5645	-	5908
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	121 1	928 2	N	1	1 1	2
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	123 1	931 2	N	1	1 1	2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112 1	973 2	N	1	1 1	2
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	124 1	897 2	N	1		3
08	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	123 1	888 2	N	1	2 1	2
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	131 1	1010 2	N	-0-	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7338	-	7980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	132 1	1014 2	N	1	1 1		2
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	137 1	1033 2	N	2	1 1		3
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	117 1	1019 2	N	1	1 0	2 1	1
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	140 1	1009 2	N	2			3
08	1178 N	902	-0-	-276	-0-	110 1	792 2	N	-0-	1 1		2
09	1140 N	304	-0-	-836	-0-	35 1	269 2	N	-0-	1 0		1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3696	-	3966		
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75 1	577 2	N	1	1 1		1
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	80 1	607 2	N	1			2
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68 1	596 2	N	-0-	1 1		1
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	78 1	563 2	N	-0-			1
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84 1	604 2	N	1	1 1		1
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78 1	600 2	N	-0-			1
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5620	-	6644		
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	101 1	774 2	N	1	1 1		2
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	110 1	827 2	N	-0-			2
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	93 1	812 2	N	-0-	1 1		1
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	114 1	818 2	N	1			2
08	930 N	915	-0-	-15	-0-	111 1	804 2	N	-0-	1 1		1
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	101 1	778 2	N	-0-			1
-----												
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5690	-	5950		
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 2	Y	-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 #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5564 - 6244					
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	131	1	2512	2	Y	1				1
						1	9								
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2422	2	Y	-0-				1
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	2	Y	-0-				1
01	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	140	1	2627	2	Y	-0-				1
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	1	1		-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1				1
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-				1
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-				1
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3				4
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1				5
08	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-				5
*09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	-0-				5
-----															
WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7992 - 8582					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060					
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	N	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-				-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-				-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-				-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-				-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-				-0-
-----															
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540					
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	119	1	912	2	N	1	1	1		2
						1	9								
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-				2
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	955	2	N	-0-	1	1		1
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	134	1	968	2	N	1				2
						1	9								
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-	1	1		1
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	120	1	929	2	N	-0-				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496					
04	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-				1
06	3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2712	2	1	9	Y	1				2
07	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2			Y	-0-				2
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-				2
*09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	170	1	3450	2	Y	-0-				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999																										
WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID ->	244891	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	5048 - 7886																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	50	1	380	2	N	15					47													
							17	9																						
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	14					61													
							15	9																						
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	17	1	1			77													
							19	9																						
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	9					86													
							10	9																						
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	N	14	1	1			99													
							15	9																						
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	50	1	388	2	N	16					115													
							18	9																						
WEST RANCH													WELL #: 7048		RRCID ->		244893		COMPL. DATE		11/04/2008		TOTAL DEPTH		9080		PERF.		6770 - 8875	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-													
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-													
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-													
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-													
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-													
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-													
LONGFELLOW													WELL #: 4026		RRCID ->		244896		COMPL. DATE		04/16/2009		TOTAL DEPTH		10330		PERF.		3834 - 10174	
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1991	2	N	6	2	1			73													
							7	9																						
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	285	1	2150	2	N	5	1	1			77													
							6	9																						
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	259	1	2251	2	N	5	1	0	3	1	78													
							6	9																						
07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	2302	2	N	8					86													
							9	9																						
08		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	317	1	2291	2	N	4	3	1			87													
							4	9																						
*09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	289	1	2235	2	N	7	1	0	1	1	92													
							8	9																						
WEST RANCH													WELL #: 3119		RRCID ->		244928		COMPL. DATE		01/30/2008		TOTAL DEPTH		6940		PERF.		5536 - 5608	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-													
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-													
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-													
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-													
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-													
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-													
WEST RANCH													WELL #: 3321		RRCID ->		244931		COMPL. DATE		10/26/2008		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		5073 - 7320	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-													
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-													
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-													
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-													
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-													
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-													

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4556	99	1	1501	2	Y	1	1	1	2	
05	DLQ G-10	1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-			2	
06	2900 N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1	1	1	
07	3100 N	1339	-0-	-1761	2719	79	1	1259	2	Y	1			2	
08	3100 N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1	1	1	
*09	2309 N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-			1	

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

04	1050 N	919	-0-	-131	-0-	106	1	812	2	N	1	1	1	2
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	127	1	956	2	N	-0-			2
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1	1
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	1			2
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	120	1	870	2	N	-0-	1	1	1
*09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-			1
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-			1
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	2	N	-0-	1	0	-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	43	1	311	2	N	1			1
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	42	1	304	2	N	-0-	1	1	-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	37	1	284	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	9	2	1	128
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1436	2	N	8	1	1	135
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1403	2	N	8	1	0	140
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	193	1	1388	2	N	7			147
08	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	192	1	1386	2	N	7	2	1	152
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	172	1	1330	2	N	8	1	0	158

-----														
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2			Y	-0-			1
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			Y	-0-			1
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			Y	-0-			1
07		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377 2			Y	-0-			1
08		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434 2			Y	-0-			1
*09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	154 1	2109 2		Y	-0-			1
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-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														
04		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	289 1	2216 2		N	2	2 1		13
							2 9							
05		2697 X	2669	-0-	-28	-0-	311 1	2345 2		N	12	1 1		24
							13 9							
06		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	281 1	2448 2		N	2	1 0	3 1	22
							2 9							
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	337 1	2429 2		N	2			24
							2 9							
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	330 1	2384 2		N	2	4 1		22
							2 9							
09		2730 X	2575	-0-	-155	-0-	295 1	2280 2		N	-0-	19 0	1 1	2
-----														
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	60 1	456 2		N	-0-			1
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	61 1	463 2		N	-0-			1
06		510 N	487	-0-	-23	-0-	50 1	436 2		N	1	1 1		1
							1 9							
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	58 1	418 2		N	-0-			1
08		527 N	477	-0-	-50	-0-	58 1	418 2		N	1	1 1		1
							1 9							
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	52 1	404 2		N	-0-	1 0		-0-
-----														
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074														
04		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2459 2	1 9		Y	1	1 1		1
05		2263 X	1740	-0-	-523	-0-	1740 2			Y	-0-			1
06		3150 X	2211	-0-	-939	-0-	2210 2	1 9		Y	1			2
07		2542 X	2087	-0-	-455	-0-	2087 2			Y	-0-			2
08		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2576 2	1 9		Y	1			3
*09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	501 1	3926 2		Y	-0-			3
-----														
WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490														
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2			Y	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			Y	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2			Y	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			Y	-0-			-0-
*09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		242	-0-	242	488	28 1	214 2	Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	488			Y		-0-			-0-
06	726 N		238	-0-	-488	-0-	25 1	213 2	Y		-0-			-0-
07	248 N		-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			-0-
08	314 N		314	-0-	-0-	-0-	38 1	276 2	Y		-0-			-0-
09	240 N		1	-0-	-239	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			Y		-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			Y		-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 2	1 9		Y		1			1
07	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1054 2			Y		-0-			1
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			Y		-0-			1
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 2		Y		-0-			1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	192 1	1469 2		N		2	2 1		3
						2 9								
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	210 1	1586 2		N		2	1 1		4
						2 9								
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	181 1	1574 2		N		1	1 0	2 1	2
						1 9								
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	220 1	1582 2		N		2			4
						2 9								
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	218 1	1578 2		N		-0-	2 1		2
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	197 1	1522 2		N		2	1 0	1 1	2
						2 9								

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

04	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	177 1	1356 2		N		1	1 1		3
						1 9								
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	192 1	1447 2		N		2	1 1		4
						2 9								
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	164 1	1423 2		N		1	1 0	2 1	2
						1 9								
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	196 1	1415 2		N		2			4
						2 9								
08	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	190 1	1376 2		N		-0-	2 1		2
09	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	172 1	1332 2		N		1	1 0	1 1	1
						1 9								

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49 1	374 2		N		-0-			1
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 2		N		-0-			1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	395 2		N		1	1 1		1
						1 9								
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54 1	392 2		N		-0-			1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53 1	384 2		N		1	1 1		1
						1 9								
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	47 1	361 2		N		-0-	1 1		-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST STATE				WELL #: 2402	RRCID -> 245687	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6990 - 7160	
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-		1039 2	Y	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-		996 2	Y	1	9		1
07	1085 N	995	-0-	-90	-0-		995 2	Y	-0-			1
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 2	Y	-0-			1
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		74 1	Y	1355	2		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6344 - 7536	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-		13 1	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-		13 1	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-		11 1	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-		14 1	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-		14 1	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		13 1	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 3422	RRCID -> 245718	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6236 - 7188	
04	1290 N	1220	-0-	-70	-0-		141 1	N	1	1	1	2
							1 9					
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		145 1	N	2	1	1	3
							2 9					
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		132 1	N	2	1	0	2
							2 9				2	1
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		162 1	N	1			3
							1 9					
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		161 1	N	1	2	1	2
							1 9					
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-		146 1	N	1	1	0	1
							1 9			1	1	1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2236	RRCID -> 245876	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3020 - 3932	
04	1200 N	1133	-0-	-67	-0-		131 1	N	1	1	1	2
							1 9					
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		139 1	N	2	1	1	3
							2 9					
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		120 1	N	-0-	1	0	1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		145 1	N	2			3
							2 9					
08	1209 N	1167	-0-	-42	-0-		142 1	N	1	2	1	2
							1 9					
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-		129 1	N	-0-	1	0	1

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	1	1	1	1
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	1			2
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1	1	1
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1			2
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1	1	1
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431				
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	114	1	873	2	N	1	1	1	2
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-			2
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1	1
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	1			2
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1	1
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-			1
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222				
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	40	1	303	2	N	-0-			1
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-			1
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1	0	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	39	1	281	2	N	1			1
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	2	N	-0-	1	1	-0-
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	30	1	235	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542				
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	3936	1417	2			Y	-0-	1	1	2
05	DLQ G-10	1236	-0-	1236	5172	1236	2			Y	-0-			2
06	2900 N	1175	-0-	-1725	3447	1173	2	2	9	Y	2			4
07	3100 N	1078	-0-	-2022	1425	1078	2			Y	-0-			4
08	2824 N	1399	-0-	-1425	-0-	1398	2	1	9	Y	1			5
*09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	Y	-0-			5
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428				
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-			10
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-			10
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-			10
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-			10
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-			10
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	63	1	482	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-				1
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-				1
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	63	1	483	2	N	-0-				1
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	71	1	544	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-				1
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-				1
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	83	1	597	2	N	1	1	1		1
						1	9								
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	73	1	565	2	N	-0-				1
-----															
ALLISON				WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	Y	-0-				1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	-0-				1
08	589 N	492	-0-	-97	-0-	60	1	431	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	54	1	415	2	Y	-0-	1	0		-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				15
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-				15
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	Y	1				16
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-				16
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				16
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	2	Y	-0-				16
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	29	1	226	2	N	-0-				1
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-				1
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	1		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	N	1				1
						1	9								
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1		-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	37	1	283	2	N	-0-				-0-



-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
-----												
04		6390 X	5776	-0-	-614	-0-	667 1	5105 2	N	4	5 1	10
							4 9					
05		6510 X	6144	-0-	-366	-0-	718 1	5419 2	N	6	3 1	13
							7 9					
06		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	634 1	5517 2	N	6	3 0 8 1	8
							7 9					
07		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	758 1	5461 2	N	5		13
							6 9					
08		6138 X	6087	-0-	-51	-0-	739 1	5345 2	N	3	8 1	8
							3 9					
09		6150 X	5900	-0-	-250	-0-	676 1	5222 2	N	2	2 0 3 1	5
							2 9					
-----												
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074												
04		900 N	827	-0-	-73	-0-	95 1	729 2	N	3	1 1	60
							3 9					
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	98 1	744 2	N	2		62
							2 9					
06		810 N	803	-0-	-7	-0-	82 1	715 2	N	5	1 1	66
							6 9					
07		868 N	854	-0-	-14	-0-	104 1	750 2	N	-0-		66
08		837 N	822	-0-	-15	-0-	100 1	721 2	N	1	1 1	66
							1 9					
*09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	93 1	722 2	N	-0-		66
-----												
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655												
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	N	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874												
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	53 1	406 2	N	-0-		1
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	57 1	433 2	N	-0-		1
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	50 1	431 2	N	1	1 1	1
							1 9					
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	60 1	434 2	N	-0-		1
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	59 1	428 2	N	1	1 1	1
							1 9					
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	53 1	409 2	N	-0-	1 1	-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155												
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	42 1	323 2	N	-0-		1
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	46 1	345 2	N	-0-		1
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	40 1	344 2	N	-0-	1 1	-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	48 1	343 2	N	1		1
							1 9					
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	47 1	340 2	N	1	1 1	1
							1 9					
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	42 1	327 2	N	-0-	1 0	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	22 2		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5078	RRCID ->	247947	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3574 - 4406
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 2	N	-0-		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-		-0-
*09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-		-0-
-----												
LONGFELLOW STATE 18				WELL #: 2001	RRCID ->	247961	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12752 - 12774
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	N	-0-		-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 2	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22 1	157 2	N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	N	-0-		-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	19 1	148 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6070	RRCID ->	247964	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5558 - 5874
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
05		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		Y	-0-		-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1		1
07		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2		Y	-0-		1
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		1
*09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	145 1	1410 2	Y	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758 - 4170
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	76 1	580 2	N	1	1 1	1
							1 9					
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	58 1	441 2	N	-0-		1
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	527 2	N	-0-	1 1	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	100 1	717 2	N	1		1
							1 9					
08		496 N	420	-0-	-76	-0-	51 1	369 2	N	-0-		1
09		600 N	363	-0-	-237	-0-	42 1	321 2	N	-0-		1
-----												
LONGFELLOW 600				WELL #: 4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3650 - 4344
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	27 1	204 2	N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	220 2	N	1		1
							1 9					
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	25 1	217 2	N	-0-	1 1	-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	30 1	217 2	N	1		1
							1 9					
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	30 1	217 2	N	-0-	1 1	-0-
09		240 N	228	-0-	-12	-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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2330	RRCID -> 248293	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 2350	- 4505					
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	427	1	3272	2	Y	4	4	1	127
						4	9							
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	487	1	3680	2	Y	4	2	1	129
						4	9							
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	401	1	3487	2	Y	4	2	0	126
						4	9					5	1	
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	513	1	3694	2	Y	140			266
						154	9							
08	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	498	1	3598	2	Y	29	167	1	128
						32	9							
09	4050 X	2938	-0-	-1112	-0-	335	1	2586	2	Y	15	2	0	139
						17	9							
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2507	RRCID -> 248294	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 3674	- 7074					
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-			1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-			1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-			1
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	Y	-0-			1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	-0-			1
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505	RRCID -> 248333	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6697	- 7139					
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			1
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-			1
06	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-			1
07	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-			1
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-			1
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 7042	RRCID -> 248336	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5530	- 6050					
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1			1
07	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-			1
08	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-			1
*09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6094	RRCID -> 248360	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6656	- 6970					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			7
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			7
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			7
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			7
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			7
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	7	1	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	358 1	2744 2	N	3	3 1	6
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	389 1	2936 2	N	2	1 1	7
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	338 1	2940 2	N	2	1 0 4 1	4
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	410 1	2956 2	N	3		7
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	406 1	2935 2	N	1	4 1	4
*09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	362 1	2801 2	N	1	1 0 1 1	3

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		Y	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55 1	802 2	Y	-0-		-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-		1
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-		1
06	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795 2		Y	-0-		1
07	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787 2		Y	-0-		1
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		Y	-0-		1
*09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156 1	2573 2	Y	1		2

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

04	930 N	890	-0-	-40	-0-	103 1	786 2	N	1	1 1	2
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	109 1	825 2	N	-0-		2
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	93 1	811 2	N	-0-	1 1	1
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	113 1	818 2	N	1		2
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	112 1	812 2	N	-0-	1 1	1
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	101 1	780 2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

04	510 N	474	-0-	-36	-0-	55 1	419 2	N	-0-		14
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60 1	453 2	N	-0-		14
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51 1	444 2	N	1	1 1	14
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-		14
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	63 1	455 2	N	1	1 1	14
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	56 1	431 2	N	-0-		14

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2	Y	-0-		1	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-		1	
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-		1	
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2	Y	-0-		1	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-		1	
*09	3000 N	3136	-0-	136	136	370	1	Y	1	2765 2	2	
						1	9					
-----												
WEST STATE				WELL #: 2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 - 4686
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	98	1	N	5	1 1	197	
						6	9					
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		197	
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	N	30	1 1	226	
						33	9					
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	N	7	148 1	85	
						8	9					
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	N	2	1 1	86	
						2	9					
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	94	1	N	-0-	85 1	1	
-----												
LONGFELLOW 600				WELL #: 4066	RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5510 - 5630
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	Y	-0-		-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		-0-	
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-	777 2	-0-	
-----												
ALLISON				WELL #: 3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5024 - 6810
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-		-0-	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-		-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	1	9	1	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-		1	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-		1	
*09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	1341 2	1	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 - 5820
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	1	9	1	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		1	
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2	Y	-0-		1	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		1	
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	Y	-0-	1968 2	1	
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 8032
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	Y	-0-		-0-	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-	
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-		-0-	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	1	9	1	
*09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-	971 2	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 -	6568
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	* AMT	EOM BALANCE
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-			1
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			1
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2		Y	-0-			1
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		Y	-0-			1
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		Y	-0-			1
*09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-		1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 -	6004
04	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	17	1	1301	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-		1
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-		1
07	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1		2
						1	9						
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-		2
*09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-		2
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 -	5616
04	6030 X	5632	-0-	-398	-0-	5631	2	1 9	Y	1	1 1		2
05	6014 X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2		Y	-0-			2
06	6780 X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1 9	Y	1			3
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1 9	Y	1			4
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2		Y	-0-			4
*09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-		4
-----													
WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 -	6334
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	65	1	496	2	N	1	1 1	20
						1	9						
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-		20
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1 1	19
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-		19
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1 1	19
						1	9						
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-		19
-----													
WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 -	6540
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	1 1		-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1 9	N	1			1
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			1
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			1
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			1
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-		1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID ->	248491	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 -	7124
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-		1
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	-0-		1
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-		1
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1 1	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		4503	RRCID ->	248756	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4795 -	5715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2630 2		1 9	N	1	1 1	1
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			N	-0-		1
06		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-		1
07		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-		1
08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2			N	-0-		1
*09		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	204 1	3250 2		N	1		2
							1 9						

WEST RANCH		WELL #:		8016	RRCID ->	248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4876 -	6008
04		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4804	RRCID ->	248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4936 -	5770
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2			Y	-0-		-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			Y	-0-		-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-		-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	46 1	596 2		Y	-0-		-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4670 -	6066
04		1020 N	903	-0-	-117	-0-	903 2			Y	-0-		-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			Y	-0-		-0-
06		930 N	840	-0-	-90	-0-	839 2	1 9		Y	-1		1
07		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 2			Y	-0-		1
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			Y	-0-		1
*09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	121 1	1176 2		Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		4402	RRCID ->	248777	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7250 -	7858
04		1650 N	1251	-0-	-399	-0-	1251 2			N	-0-		1
05		1705 N	1203	-0-	-502	-0-	1203 2			N	-0-		1
06		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105 2			N	-0-		1
07		1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1083 2			N	-0-		1
08		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042 2			N	-0-		1
*09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107 1	1513 2		N	-0-		1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1508	RRCID ->	248855	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	4532 -	4799
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
08		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-		-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2			N	-0-		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 8025	RRCID ->	248857	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5124 - 5732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2620	RRCID ->	248865	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4418 - 6466	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		3	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		3	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		3	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		3	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		3	
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	-0-		3
-----													
ALLISON RANCH				WELL #: 302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733	
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-		-0-	
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		Y	-0-		-0-	
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	477	2		Y	-0-		-0-	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-		-0-	
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	1	1	
-----													
ALLISON 4				WELL #: 303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162	
04	2070 X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2		Y	-0-		1	
05	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2		Y	-0-		1	
06	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2		Y	-0-		1	
07	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2		Y	-0-		1	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-		1	
*09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	1	2	
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236	
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	2	N	-0-	1	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-	1	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	1	0	
						1	9						
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	2	N	1	1	
						1	9						
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	43	1	330	2	N	-0-	1	
-----													
ALLISON RANCH				WELL #: 303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432	
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2		Y	-0-	1	1	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-		1	
07	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2		Y	-0-		1	
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-		1	
*09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	Y	-0-	1	

-----															
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-	4		
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-	4		
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-	4		
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-	4		
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-	4		
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-	3		
-----															
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674															
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-	-0-		
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	-0-		
06		600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-	-0-		
07		682 N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	-0-	1		
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	1		
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	-0-	1		
-----															
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688															
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	68	1	517	2	N	1	1	1	
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-		1	
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	1	1	1	
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	77	1	555	2	N	-0-		1	
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	N	1	1	1	
09		630 N	591	-0-	-39	-0-	68	1	523	2	N	-0-		1	
-----															
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996															
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-		1	
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-		1	
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	44	1	381	2	N	1	1	1	
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	53	1	380	2	N	-0-		1	
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1	
*09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-	1	0	-0-
-----															
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936															
04		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	129	1	989	2	N	1	1	1	2
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1	1	3
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	N	2	1	0	2
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1073	2	N	1			3
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	146	1	1055	2	N	1	2	1	2
09		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	128	1	986	2	N	-0-	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2325	RRCID ->		249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	45	1	346	2	N	-0-		
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	1	1	1
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-		
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	375	2	N	1	1	1
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	46	1	352	2	N	-0-	1	0
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6050	RRCID ->		249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	1		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-		
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-		
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	47	1	339	2	N	1	1	1
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	51	1	397	2	N	-0-	1	1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5072	RRCID ->		249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410 - 4118
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	3	1	1
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	900	2	N	-0-		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	2	1	1
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	948	2	N	3		
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	5	1	1
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	N	6		
-----													
WEST RANCH		WELL #:		8045	RRCID ->		249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	5598 - 5692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4013	RRCID ->		249340	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6162 - 6790
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1		
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	99	1	716	2	N	1		
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	97	1	702	2	N	-0-	1	1
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	88	1	683	2	N	-0-		

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814												
04		150 N	145	-0-	-5	-0-		17 1	128 2	N		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		18 1	137 2	N		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		16 1	136 2	N		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		19 1	136 2	N		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		19 1	136 2	N		-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-		16 1	126 2	N		-0-
-----												
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560												
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-		73 1	556 2	N	1	1
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-		74 1	557 2	N		1
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-		65 1	566 2	N	1	1
07		651 N	624	-0-	-27	-0-		76 1	548 2	N		1
08		620 N	603	-0-	-17	-0-		73 1	529 2	N	1	1
09		630 N	561	-0-	-69	-0-		64 1	497 2	N	1	0
-----												
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862												
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		9 1	69 2	N		-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-		11 1	81 2	N		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		6 1	56 2	N		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		17 1	126 2	N		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-		23 1	168 2	N		-0-
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		25 1	193 2	N		-0-
-----												
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851												
04		420 N	395	-0-	-25	-0-		46 1	349 2	N		1
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-		49 1	371 2	N		1
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-		43 1	372 2	N	1	1
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-		52 1	375 2	N		1
08		434 N	422	-0-	-12	-0-		51 1	370 2	N	1	1
09		420 N	400	-0-	-20	-0-		46 1	354 2	N	1	0
-----												

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	419	1	3210	2	N	4	3 1	6
							4	9						
05		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2 1	8
							4	9						
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	373	1	3246	2	N	4	2 0 5 1	5
							4	9						
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	2	N	3		8
							3	9						
08		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	2	5 1	5
							2	9						
*09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	397	1	3067	2	N	1	1 0 2 1	3
							1	9						
-----														
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873														
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-		-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-		-0-
06		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1 9		Y	1		1
07		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			Y	-0-		1
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-		1
*09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	125	1	1731	2	Y	-0-		1
-----														
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
04		4440 X	4242	-0-	-198	-0-	490	1	3749	2	N	3	4 1	7
							3	9						
05		4588 X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2 1	10
							6	9						
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	2	N	4	2 0 6 1	6
							4	9						
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	548	1	3949	2	N	4		10
							4	9						
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	566	1	4092	2	N	2	6 1	6
							2	9						
09		4470 X	4426	-0-	-44	-0-	507	1	3917	2	N	2	2 0 2 1	4
							2	9						
-----														
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1	1410	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1	1491	2	Y	2	1 1	4
							2	9						
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	1	1 0 2 1	2
							1	9						
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	2	Y	2		4
							2	9						
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	2	Y	-0-	2 1	2
							1	9						
*09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	Y	1	1 0 1 1	1
							1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	67	1	N	1	1	1	1
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			1
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1	1	1	1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			1
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	75	1	N	1	1	1	1
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	68	1	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	59	1	N	3			69
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	N	7			76
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	N	6	1	1	81
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	N	10			91
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	73	1	N	6	1	1	96
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	55	1	N	8			104
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
04	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	180	1	N	1	1	1	3
05	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	192	1	N	1	1	1	3
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	169	1	N	2	1	0	2
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	N	2			4
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	194	1	N	-0-	2	1	2
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	174	1	N	1	1	0	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	142	1	N	1	1	1	49
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	N	1	1	1	49
06	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	N	-0-	45	0	2
07	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	N	5			7
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	N	-0-	1	1	6
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	N	-0-	5	1	1
-----												
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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								
LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID ->	249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	174 1	1330 2	N	1	1 1		3
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	185 1	1398 2	N	1	1 1		3
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	158 1	1375 2	N	2	1 0	2 1	2
07	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	189 1	1359 2	N	1			3
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	188 1	1357 2	N	1	2 1		2
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	170 1	1316 2	N	1	1 0	1 1	1
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	251 1	1922 2	N	2	2 1		4
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	252 1	1903 2	N	2	1 1		5
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	216 1	1879 2	N	2	1 0	3 1	3
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	241 1	1739 2	N	2			5
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	282 1	2036 2	N	1	3 1		3
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	271 1	2091 2	N	1	1 0	1 1	2
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 209	RRCID ->	249755	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6354 - 8138
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	16 1	125 2	N	-0-			-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	9 1	79 2	N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2608	RRCID ->	249756	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	3600 - 4030
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			15
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-			15
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			15
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N	-0-			15
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	N	-0-			15
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-			15
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2716S	RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5234 - 8690
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3120	RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	5392 - 8336
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	46 1	407 2	Y	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6477 2	1 9	Y	1	1 1		2
05	6572 X	6014	-0-	-558	-0-	6014 2		Y	-0-			2
06	7500 X	5935	-0-	-1565	-0-	5933 2	2 9	Y	2			4
07	6696 X	5959	-0-	-737	-0-	5959 2		Y	-0-			4
08	6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339 2		Y	-0-			4
*09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	549 1	7861 2	Y	1			5
						1 9						
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 - 8022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	33 1	253 2	N	-0-	1 1		-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	271 2	N	1			1
						1 9						
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 2	N	-0-	1 1		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	37 1	265 2	N	1			1
						1 9						
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	34 1	247 2	N	-0-	1 1		-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	29 1	221 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1110 2	1 9	Y	1			1
07	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984 2		Y	-0-			1
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-			1
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66 1	1463 2	Y	-0-			1
-----												
ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	104 1	796 2	N	1	1 1		2
						1 9						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111 1	840 2	N	-0-			2
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	97 1	845 2	N	-0-	1 1		1
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117 1	840 2	N	1			2
						1 9						
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	110 1	798 2	N	-0-	1 1		1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	99 1	767 2	N	-0-			1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5096	RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 5120	- 7634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 2		Y	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43 1	612 2	Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 7033	RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4494	- 6554		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37 1	276 2	N	1			1
						1 9						
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	260 2	N	-0-	1 0		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34 1	245 2	N	1			1
						1 9						
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34 1	246 2	N	-0-	1 1		-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 6093	RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4094	- 4678		
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	98 1	748 2	N	6	1 1		95
						7 9						
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	104 1	787 2	N	14			109
						15 9						
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	87 1	756 2	N	5	1 1		113
						6 9						
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	102 1	738 2	N	4			117
						4 9						
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	105 1	761 2	N	3	1 1		119
						3 9						
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	95 1	736 2	N	3			122
						3 9						
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2254	RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3252	- 4326		
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27 1	203 2	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26 1	186 2	N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	25 1	182 2	N	-0-			-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23 1	176 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4102	RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 7596	PERF. 7020	- 7400		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5067	RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5403	- 5972		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	1 1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 0	3 1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	4 1		4
*09	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	481 1	2473 2	N	-0-	1 0	1 1	2

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3098 - 4240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	375	1	2868	2	N	15	3	1		131
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	394	1	2973	2	N	13	2	1		142
06	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1	0	4 1	143
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4				147
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3	1		234
09	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1	0	212 1	27
-----															
WEST RANCH		WELL #:		4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5804 - 6360			
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-				1
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-				1
06	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-				1
07	1922 N	995	-0-	-927	-0-	995	2			Y	-0-				1
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-				1
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-				1
-----															
LONGFELLOW STATE		WELL #:		908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2532 - 6966			
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1 9	Y	1	1 1				1
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-					1
06	2310 X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1 9	Y	1					2
07	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2		Y	-0-					2
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-					2
*09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-				2
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		4064R	RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4880 - 5696			
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				1
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-				1
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				1
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				1
*09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-				1
-----															
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #:		2805	RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7683 - 8260			
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-				-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-				-0-
*09	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 #: 3325	RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5908 - 5944	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-		-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-		-0-
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 1209	RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6174 - 7386	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-		-0-
-----													
ORION P				WELL #: 1301	RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026	PERF.	8720 - 8796	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 8043	RRCID ->	251101	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	4430 - 8808	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-	1 1	1
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	-0-	1	2
						1	9						
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-	1 1	1
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	N	-0-	1	2
						1	9						
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-	1 1	1
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-		1
-----													
LONGFELLOW				WELL #: 4052	RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 8684	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4401	RRCID ->	251350	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7072 - 7676	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2245	RRCID -> 251351	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4166	-		4634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2				-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2				-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				-0-
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	673	2	Y	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4072	RRCID -> 251356	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4536	-		5214
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4037	RRCID -> 251418	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 7435	PERF. 4412	-		7230
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	Y	2
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	2	Y	2
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	3022	2	Y	1
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	237	1	2961	2	Y	2
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	233	1	3178	2	Y	2
*09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	396	1	3627	2	Y	1

WEST RANCH				WELL #: 4103	RRCID -> 251514	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 6904	-		7280
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-
*09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4404	RRCID -> 251517	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7140	-		7468
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	211	1	1616	2	Y	1
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	2
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	1
07	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	2
08	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	-0-
09	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	201	1	1566	2	Y	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2 N	-0-		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418		
04	4170 X	4025	-0-	-145	-0-	4024 2	1 9 Y	1	1 1	1
05	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826 2	Y	-0-		1
06	4320 X	3712	-0-	-608	-0-	3711 2	1 9 Y	1		2
07	4154 X	3712	-0-	-442	-0-	3712 2	Y	-0-		2
08	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3913 2	Y	-0-		2
*09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	284 1	4604 2 Y	1		3
						1 9				
-----										
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720		
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	47 1	357 2 N	-0-		1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	49 1	369 2 N	-0-		1
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	24 1	211 2 N	-0-	1 1	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	57 1	408 2 N	1		1
						1 9				
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57 1	412 2 N	-0-		1
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52 1	399 2 N	-0-	1 0	-0-
-----										
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514		
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	284 1	2174 2 N	1	2 1	4
						1 9				
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	304 1	2293 2 N	2	1 1	5
						2 9				
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	264 1	2293 2 N	2	1 0 3 1	3
						2 9				
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	318 1	2295 2 N	3		6
						3 9				
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	313 1	2262 2 N	-0-	3 1	3
*09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	284 1	2194 2 N	1	1 0 1 1	2
						1 9				
-----										
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766		
04	2820 X	2793	-0-	-27	-0-	2792 2	1 9 Y	1	1 1	1
05	2914 X	2674	-0-	-240	-0-	2674 2	Y	-0-		1
06	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	2677 2	1 9 Y	1		2
07	2883 X	2637	-0-	-246	-0-	2637 2	Y	-0-		2
08	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2855 2	Y	-0-		2
*09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	214 1	3791 2 Y	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW STATE "H"				WELL #: 2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8657 - 8922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883	
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	45 1	347 2	N	-0-			29
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	49 1	372 2	N	-0-			29
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	43 1	374 2	N	1	1 1		29
							1 9						
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	52 1	378 2	N	-0-			29
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	52 1	376 2	N	1	1 1		29
							1 9						
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	47 1	363 2	N	-0-	29 0		-0-
-----													
LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556	
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	314 2	1 9	Y	1			1
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			1
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-			1
*09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	162 1	1138 2	Y	-0-			1
-----													
ALLISON				WELL #: 2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784	
04		DLQ G-10	1018	-0-	1018	-0-	3144	1018 2	Y	-0-			5
05		DLQ G-10	1039	-0-	1039	-0-	4183	1039 2	Y	-0-			5
06		2900 N	1007	-0-	-1893	-0-	2290	1006 2	Y	1			6
07		3100 N	1031	-0-	-2069	-0-	221	1031 2	Y	-0-			6
08		1259 N	1038	-0-	-221	-0-	1038 2		Y	-0-			6
*09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48 1	1240 2	Y	-0-			6
-----													
WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992	
04		900 N	891	-0-	-9	-0-	103 1	787 2	N	1	1 1		2
							1 9						
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	110 1	829 2	N	-0-			2
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	94 1	817 2	N	-0-	1 1		1
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	115 1	829 2	N	1			2
							1 9						
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	119 1	857 2	N	-0-	1 1		1
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	106 1	820 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		-0-			-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		-0-			-0-
06		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2		-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1 9	1			1
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		-0-			1
*09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34	1	1209 2	-0-			1
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5023	RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	6258 - 6914	
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2 9	2	2 1		4
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1 9	1	1 1		4
06		1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2 9	2	1 0	3 1	2
07		1364 N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2 9	2			4
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2 9	2	3 1		3
*09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723 2	1	1 0	1 1	2
							1	9					
-----													
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #:		2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	N/A	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		5077	RRCID ->	252705	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	3642 - 4410	
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	51	1	387 2	N	-0-		1
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413 2	N	-0-		1
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394 2	N	1	1 1	1
							1	9					
07		465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398 2	N	-0-		1
08		465 N	452	-0-	-13	-0-	55	1	396 2	N	1	1 1	1
							1	9					
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	49	1	380 2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903	RRCID ->	252706	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	5514 - 5522	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46 2	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44 2	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44 2	N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41 2	N	-0-		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41 2	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41 2	N	-0-		-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5201	RRCID ->	252748	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 7346	
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
*09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	N	-0-	1
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-	1
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1	1
						1	9					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-	1
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6770 - 6978		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4074 - 4490		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	2	Y	-0-	-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8645 - 8932		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-		-0-
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1	1
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		Y	-0-		1
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		Y	-0-		1
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3810 - 5610		
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	Y	1	1
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-		1
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	2
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		Y	-0-		2
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-		2
*09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3668	2	Y	-0-	2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2243	RRCID -> 252865	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 3562	- 4400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 2	N	-0-		13
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-		13
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-		13
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2	N	-0-		13
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	N	-0-		13
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 2	N	-0-		13
-----											
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5501	RRCID -> 252931	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 9070	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2255	RRCID -> 252994	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 3238	- 6516		
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2		N	-0-		107
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2		N	-0-		107
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	912 2	8 9	N	7		114
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105 2	17 9	N	15		129
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		129
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	132 1	1462 2	N	-0-		129
-----											
WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID -> 252995	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5822	- 6306		
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-		1
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		1
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		1
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		1
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		1
*09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	215 1	2110 2	N	-0-		1
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID -> 252996	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 4590	- 4792		
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	73 2	Y	-0-		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740	- 6074		
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57 1	452 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2622	RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	50	1	385	2	N	5		94
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	6	9	422	2	N	-0-		94
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1 1	97
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	4	9	381	2	N	4		101
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1 1	106
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	7	9	347	2	N	4		110
						4	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6071	RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		1
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-		1
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-		1
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-		1
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1		2
*09	3000 N	3153	-0-	153	153	158	1	2995	2	N	-0-		2
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4403	RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
04	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1	1 1	16
05	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-		16
06	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2	1	9	Y	1		17
07	3131 X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2			Y	-0-		17
08	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			Y	-0-		17
*09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-		17
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-		1
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	Y	1		2
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-		2
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-		2
*09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1		3
						1	9						
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-		1
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		1
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-		1
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		1
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-		1
*09	3000 N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1		2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			Y	-0-			-0-
06	780 N	549	-0-	-231	-0-	549 2			Y	-0-			-0-
07	868 N	526	-0-	-342	-0-	526 2			Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			Y	-0-			-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24 1	624 2		Y	1			1
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83 1	427 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2939 2	1 9		N	1	1 1		1
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2			N	-0-			1
06	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2435 2	1 9		N	1			2
07	3007 X	2388	-0-	-619	-0-	2388 2			N	-0-			2
08	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2558 2			N	-0-			2
*09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	265 1	3245 2		N	-0-			2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

04	660 N	574	-0-	-86	-0-	66 1	507 2		N	1	1 1		1
						1 9							
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	71 1	535 2		N	-0-			1
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	59 1	510 2		N	1	1 1		1
						1 9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	79 1	572 2		N	-0-			1
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75 1	539 2		N	1	1 1		1
						1 9							
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	103 1	793 2		N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	165 1	1262 2		N	1	1 1		19
						1 9							
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	178 1	1343 2		N	2	1 1		20
						2 9							
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	154 1	1337 2		N	7	1 0	2 1	24
						8 9							
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186 1	1340 2		N	1			25
						1 9							
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	185 1	1336 2		N	1	2 1		24
						1 9							
09	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	168 1	1297 2		N	1	1 0	1 1	23
						1 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999								
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	103 1	792 2	N	1 1	2
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111 1	840 2	N	-0-	2
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	98 1	849 2	N	-0-	1
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	118 1	852 2	N	1	2
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	117 1	843 2	N	-0-	1
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	105 1	810 2	N	-0-	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	168 1	1289 2	N	1 1	3
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	181 1	1368 2	N	1 1	3
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	156 1	1353 2	N	2 1	2
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186 1	1340 2	N	1	3
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	190 1	1370 2	N	2 1	2
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	165 1	1278 2	N	1 0	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84 1	860 2	N	-0-	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-	1
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2		N	-0-	1
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4100 2	1 9	N	1	2
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4139 2	1 9	N	1	3
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2		N	-0-	3
*09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	370 1	5196 2	N	-0-	3
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-	-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-	-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69 1	562 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		908 N	908	-0-	-0-	51 1	856 2	N	1	1 1		1
05		833 N	833	-0-	-0-	1 9						
06		849 N	849	-0-	-0-	54 1	779 2	N	-0-			1
						46 1	802 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07		930 N	881	-0-	-49	51 1	830 2	N	-0-			1
08		945 N	945	-0-	-0-	51 1	894 2	N	-0-			1
*09		1052 N	1052	-0-	-0-	88 1	964 2	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
04		520 N	520	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	505	-0-	-22	505 2		Y	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	496 2	1 9	Y	1			1
*09		1089 N	1089	-0-	-0-	101 1	988 2	Y	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
04		150 N	106	-0-	-44	106 2		Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	100 2		Y	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
*09		648 N	648	-0-	-0-	88 1	560 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON				WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
04		2718 N	2718	-0-	-0-	2717 2	1 9	N	1	1 1		1
05		2596 N	2596	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			1
06		2550 X	2385	-0-	-165	2384 2	1 9	N	1			2
07		2635 X	2333	-0-	-302	2333 2		N	-0-			2
08		2635 X	2565	-0-	-70	2565 2		N	-0-			2
*09		3511 X	3511	-0-	-0-	186 1	3325 2	N	-0-			2
-----												
ALLISON				WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
04		1860 N	1790	-0-	-70	1790 2		N	-0-			9
05		1643 N	1588	-0-	-55	1588 2		N	-0-			9
06		1830 N	1525	-0-	-305	1525 2		N	-0-			9
07		1860 N	1513	-0-	-347	1513 2		N	-0-			9
08		1596 N	1596	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			9
*09		1855 N	1855	-0-	-0-	65 1	1790 2	N	-0-			9
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
04		2430 X	1805	-0-	-625	1805 2		N	-0-			1
05		2511 X	1815	-0-	-696	1815 2		N	-0-			1
06		2430 X	1630	-0-	-800	1630 2		N	-0-			1
07		2232 X	865	-0-	-1367	865 2		N	-0-			1
08		1947 X	1947	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			1
*09		3126 X	3126	-0-	-0-	309 1	2817 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-
*09	3000 N	4131	-0-	1131	1131	385	1	3746	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
04	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2954	2	1	9	N	1
05	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-
06	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	2737	2	1	9	N	1
07	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-
08	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-
*09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	205	1	3829	2	N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
04	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	131	1	1820	2	N	-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	N	1
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	2130	2	N	2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5084	RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	37 1	282 2		N	-0-			1
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50 1	376 2		N	-0-			1
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	27 1	238 2		N	1	1 1		1
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55 1	393 2		N	-0-			1
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	51 1	366 2		N	-0-	1 1		-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42 1	323 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2257	RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010	
04	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2736 2	1 9		N	1	1 1		1
05	2976 X	2632	-0-	-344	-0-	2632 2			N	-0-			1
06	3600 X	2554	-0-	-1046	-0-	2553 2	1 9		N	1			2
07	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	2500 2			N	-0-			2
08	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2			N	-0-			2
*09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	272 1	3861 2		N	-0-			2
-----													
ALLISON 4				WELL #: 206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993	
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269 2	1 9		N	1	1 1		1
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-			1
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001 2	1 9		N	1			2
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-			2
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2			N	-0-			2
*09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	224 1	3816 2		N	-0-			2
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4412	RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460	
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	109 1	1092 2		N	1	1 1		2
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	117 1	1133 2		N	-0-			2
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	97 1	1061 2		N	-0-	1 1		1
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	119 1	1066 2		N	1			2
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	118 1	1048 2		N	-0-	1 1		1
*09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	127 1	1159 2		N	-0-			1
-----													
WEST RANCH				WELL #: 4514	RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596	
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2			N	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2			N	-0-			-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	736 2	1 9		N	1			1
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2			N	-0-			1
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			1
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158 1	1261 2		N	-0-			1
-----													
ALLISON				WELL #: 4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452 - 5500	
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7332 2	1 9		N	1	2 1		2
05	7564 X	7031	-0-	-533	-0-	7030 2	1 9		N	1			3
06	7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7008 2	2 9		N	2			5
07	7564 X	7202	-0-	-362	-0-	7202 2			N	-0-			5
08	7564 X	7111	-0-	-453	-0-	7111 2			N	-0-			5
*09	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	345 1	9662 2		N	1			6
						1 9							

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	139 1	1065 2		N	1	1 1		2
						1 9							
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150 1	1135 2		N	2	1 1		3
						2 9							
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130 1	1134 2		N	2	1 0	2 1	2
						2 9							
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	158 1	1140 2		N	1			3
						1 9							
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	158 1	1141 2		N	1	2 1		2
						1 9							
09	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	138 1	1064 2		N	1	1 0	1 1	1
						1 9							
-----													
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140													
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	188 1	1437 2		N	1	1 1		3
						1 9							
05	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	145 1	1092 2		N	1	1 1		3
						1 9							
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	148 1	1286 2		N	2	1 0	2 1	2
						2 9							
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	142 1	1027 2		N	1			3
						1 9							
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	132 1	953 2		N	1	2 1		2
						1 9							
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	141 1	1092 2		N	-0-	1 1		1
-----													
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936													
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 2		N	-0-			-0-
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2			N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680													
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248													
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 2		N	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2		N	-0-			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2337	RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	72 1	2002 2	N	-0-	1 1		51
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	77 1	1911 2	N	1			52
							1 9						
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	70 1	1815 2	N	-0-	1 1		51
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	94 1	1801 2	N	1			52
							1 9						
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	89 1	1983 2	N	1	1 1		52
							1 9						
*09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	163 1	2054 2	N	-0-	1 0		51
-----													
WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4510	RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105	RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
04		450 N	406	-0-	-44	-0-	47 1	359 2	N	-0-			1
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	50 1	377 2	N	-0-			1
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	39 1	342 2	N	1	1 1		1
							1 9						
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	54 1	387 2	N	-0-			1
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	54 1	390 2	N	1	1 1		1
							1 9						
*09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	388 2	N	-0-	1 0		-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7103	RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-			-0-

-----															
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660															
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-	1 1		1
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			1
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1 9		N	1			2
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1 9		N	1			3
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			3
*09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-			3
-----															
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288															
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	94	1	723	2	N	1	1 1		1
							1	9							
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774	2	N	1			2
							1	9							
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-	1 1		1
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	1			2
							1	9							
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	2	N	-0-	1 1		1
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	2	N	-0-			1
-----															
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120															
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	86	1	660	2	N	1	1 1		1
							1	9							
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	1			2
							1	9							
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	-0-	1 1		1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	1			2
							1	9							
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1 1		1
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694	2	N	-0-			1
-----															
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160															
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			2
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			2
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			2
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			2
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	119	1	1463	2	N	-0-			2
-----															
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360															
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	1	1		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	1084	2	1	9	N	-0-				1
07	1426 N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-				1
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				1
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	-0-				1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-				1
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	165	1	1078	2	N	-0-				1

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1		-0-
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	-0-				1
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				1
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				1
*09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	288	1	2155	2	N	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

04	2310 N	1927	-0-	-383	-0-	1926	2	1	9	N	1	1	1		10
05	2387 N	1902	-0-	-485	-0-	1901	2	1	9	N	1				11
06	2730 X	1873	-0-	-857	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	1		11
07	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1878	2	1	9	N	1				12
08	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-	1	1		11
*09	3000 N	3148	-0-	148	148	212	1	2936	2	N	-0-	1	1		10

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1				1
						1	9								

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1				1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				1
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON				WELL #: 3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5699 - 7126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	837 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190 - 5950
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-	1 1	1
05		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3866 2		N	-0-		1
06		4500 X	3698	-0-	-802	-0-	3697 2	1 9	N	1		2
07		4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875 2		N	-0-		2
08		4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3963 2	1 9	N	1		3
*09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	243 1	5016 2	N	-0-		3
-----												
ALLISON				WELL #: 1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6691 - 8190
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930 2	1 9	N	1		1
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		1
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		1
*09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	1193 2	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
*09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	125 1	748 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 - 7012
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2		N	-0-	1 1	-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	N	1		1
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		1
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		1
08		310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2		N	-0-		1
*09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	360 1	2054 2	N	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000 - 6840
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	755 2	1 9	N	1		1
07		868 N	763	-0-	-105	-0-	763 2		N	-0-		1
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		1
*09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128 1	1177 2	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870					
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723					
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	1	1	-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	-0-			1
07		992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-			1
08		930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			1
*09		3000 N	3005	-0-	5	-0-	5	1	2652	2	N	-0-			1

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6370 - 6690					
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	-0-	1	1	1
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			1
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	-0-			2
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			2
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			2
*09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-			2

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215					
04		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-	1	1	1
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			1
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	-0-			2
07		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			2
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	N	-0-			3
*09		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	N	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930					
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	-0-			91
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	-0-			98
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	-0-			99
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	N	-0-			101
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	4	2	6	9	N	-0-			106
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-			109
							3	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2251	RRCID -> 259455		COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 - 3946
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	244 1	1868 2	N	2	2	1	4
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	268 1	2026 2	N	2	1	1	5
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	225 1	1959 2	N	1	1	0	3 1 2
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	278 1	2005 2	N	2			4
08	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	271 1	1959 2	N	-0-	2	1	2
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	236 1	1826 2	N	2	1	0	1 1 2

  

WEST RANCH				WELL #: 4519	RRCID -> 259456		COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-			-0-

  

ALLISON 4				WELL #: 102	RRCID -> 259458		COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2909 2	1 9	N	1	1	1	1
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			1
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2835 2	1 9	N	1			2
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			2
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971 2	1 9	N	1			3
*09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	394 1	4816 2	N	-0-			3

  

WEST RANCH				WELL #: 4410	RRCID -> 259459		COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-			-0-

  

WEST RANCH				WELL #: 2347	RRCID -> 259460		COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3796 2	1 9	N	1	1	1	1
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			1
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3482 2	1 9	N	1			2
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			2
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			2
*09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	295 1	4488 2	N	-0-			2

  

ALLISON				WELL #: 2018	RRCID -> 259462		COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	30 1	231 2	N	-0-	34
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	32 1	244 2	N	-0-	34
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	243 2	N	-0-	34
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34 1	245 2	N	-0-	34
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	33 1	241 2	N	-0-	34
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	30 1	235 2	N	-0-	34
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640		
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1245 2	1 9	N	1	1
07	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188 2		N	-0-	1
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-	1
*09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	65 1	1578 2	N	-0-	1
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
04	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	305 1	2332 2	N	2	2 1
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	326 1	2462 2	N	2	1 1
06	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	287 1	2496 2	N	3	1 0 4 1
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	347 1	2501 2	N	2	6
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	342 1	2473 2	N	2	4 1
09	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	306 1	2368 2	N	-0-	1 0 1 1
-----										
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6550 2	1 9	N	1	1 1
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2		N	-0-	2
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417 2	1 9	N	1	3
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 2		N	-0-	3
08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6467 2	1 9	N	1	4
*09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	202 1	6862 2	N	-0-	4
-----										
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2	N	-0-	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
04	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036 2		N	-0-	10
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	10
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	799 2	1 9	N	1	11
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	893 2		N	-0-	11
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	11
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106 1	1654 2	N	-0-	11

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	16	1	123	2	N	-0-	-0-
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	25	1	191	2	N	1	2
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-	2
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	1
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-	1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-	-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724
04	3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	297	1	2274	2	N	1	4
05	3844 X	3603	-0-	-241	-0-	421	1	3179	2	N	3	6
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	409	1	3554	2	N	3	5
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	414	1	2987	2	N	4	9
08	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	419	1	3031	2	N	1	5
09	3960 X	3394	-0-	-566	-0-	389	1	3005	2	N	-0-	2
-----												
ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	N	-0-	-0-
-----												
WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID ->	259487	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6454 - 6886
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	2	1	9	N	1	1
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	2			N	-0-	1
06	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	2770	2	1	9	N	1	2
07	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-	2
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-	2
*09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	2	N	-0-	2



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988		
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
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214 2	1	9	N	1	2	1	2
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2			N	-0-			2
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2	1	9	N	1			3
07		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2			N	-0-			3
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2			N	-0-			3
*09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	193 1	4204	2	N	-0-			3
-----														
WEST RANCH				WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552		
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			-0-
*09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	116 1	710	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258		
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	13 1	101	2	N	-0-			32
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 1	126	2	N	-0-			32
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129	2	N	-0-			32
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	135	2	N	-0-			32
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	18 1	129	2	N	-0-			32
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	15 1	115	2	N	-0-			32
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275		
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	72 1	554	2	N	1	1	1	1
							1 9							
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	78 1	593	2	N	-0-			1
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	67 1	587	2	N	1	1	1	1
							1 9							
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	83 1	596	2	N	-0-			1
08		682 N	673	-0-	-9	-0-	82 1	590	2	N	1	1	1	1
							1 9							
09		660 N	643	-0-	-17	-0-	74 1	569	2	N	-0-			1
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045		
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2			N	-0-			-0-
07		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2			N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			-0-
*09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	662	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893		
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2			N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2			N	-0-			-0-
07		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2			N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180 2	1	9 N	1
05	3100 X	3090	-0-	-10	-0-	3090 2	-0-	1 1	1
06	3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2887 2	1	9 N	2
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870 2	-0-	N	2
08	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066 2	-0-	N	2
*09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	175 1	3857	2 N	2
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490	
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3168 2	1	9 N	1
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2	-0-	N	1
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2946 2	1	9 N	2
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	-0-	N	2
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	-0-	N	2
*09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	217 1	4006	2 N	2
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655	
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	91 1	693	2 N	1
						1 9			1 1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	103 1	781	2 N	2
						1 9			
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	91 1	795	2 N	1
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108 1	779	2 N	2
						1 9			
08	899 N	889	-0-	-10	-0-	108 1	781	2 N	1
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98 1	760	2 N	1
-----									
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525	
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	19 1	142	2 N	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148	2 N	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144	2 N	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144	2 N	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138	2 N	-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134	2 N	-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992	
04	1050 N	976	-0-	-74	-0-	113 1	862	2 N	1
						1 9			1 1
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	119 1	902	2 N	2
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	103 1	895	2 N	1
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	120 1	862	2 N	2
						1 9			
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	124 1	895	2 N	1
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	113 1	871	2 N	1
-----									
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064	
04	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448 2	-0-	1 1	2
05	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8561 2	1	9 N	3
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8365 2	1	9 N	4
07	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651 2	-0-	N	4
08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8496 2	1	9 N	5
*09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	254 1	8956	2 N	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 5955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2061 N	2061	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			1
05		1961 N	1961	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			1
06		1800 N	1781	-0-	-19	1781 2		N	-0-			1
07		1860 N	1774	-0-	-86	1774 2		N	-0-			1
08		1895 N	1895	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			1
*09		2660 N	2660	-0-	-0-	148 1	2512 2	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060
04		510 N	453	-0-	-57	52 1	401 2	N	-0-			1
05		499 N	499	-0-	-0-	58 1	441 2	N	-0-			1
06		483 N	483	-0-	-0-	50 1	432 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07		492 N	492	-0-	-0-	60 1	432 2	N	-0-			1
08		496 N	488	-0-	-8	59 1	428 2	N	1	1 1		1
						1 9						
09		480 N	466	-0-	-14	53 1	413 2	N	-0-	1 0		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480
04		2037 N	2037	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			1
05		1885 N	1885	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			1
06		1838 N	1838	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			1
07		1771 N	1771	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			1
08		1915 N	1915	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			1
*09		2376 N	2376	-0-	-0-	94 1	2282 2	N	-0-			1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620
04		1262 N	1262	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1145	-0-	-55	1145 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1118	-0-	-184	1118 2		N	-0-			-0-
08		1216 N	1216	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
*09		1675 N	1675	-0-	-0-	124 1	1551 2	N	-0-			-0-
-----												
LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294
04		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*09		264 N	264	-0-	-0-	36 1	228 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980
04		4230 X	4229	-0-	-1	4228 2	1 9	N	1	1 1		1
05		4278 X	3904	-0-	-374	3904 2		N	-0-			1
06		4560 X	3630	-0-	-930	3629 2	1 9	N	1			2
07		4371 X	3855	-0-	-516	3855 2		N	-0-			2
08		4371 X	4319	-0-	-52	4318 2	1 9	N	1			3
*09		5279 X	5279	-0-	-0-	238 1	5041 2	N	-0-			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	7	1	1	113
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	7			120
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	2	1	1	121
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	52			173
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	19	1	1	191
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	17	159	1	49
-----														
WEST STATE				WELL #: 402W	RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186				
04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1073	2	1	9	N	1			1
07	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-			1
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			1
*09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-			1
-----														
GONZALEZ				WELL #: 301	RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925				
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			1
05	2232 N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			N	-0-			1
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			1
07	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-			1
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			1
*09	3000 N	3500	-0-	500	500	193	1	3306	2	N	1			2
-----														
WEST RANCH				WELL #: 3132	RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758				
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-			-0-
-----														
WEST STATE				WELL #: 403W	RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554				
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			1
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			1
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			1
07	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-			1
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			1
*09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	131	1	2259	2	N	-0-			1
-----														
ALLISON				WELL #: 2132	RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000				
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		3035	RRCID ->	261643	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7140	- 7998
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	
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-				-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-				-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-				-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-				-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-				-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	255 2			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		3037	RRCID ->	261644	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	3590	- 4865
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-	1 1			2
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 2	N	2	1 1			3
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 2	N	1	1 0	1 1		2
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 2	N	1	1 9			3
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	1 1			2
*09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-	1151 2			2
-----													
ALLISON		WELL #:		202	RRCID ->	261648	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6624	- 7510
04		55230 X	54540	-0-	-690	-0-	54533 2	N	6	9 1			14
05		55273 X	48195	-0-	-7078	-0-	48193 2	N	2				16
06		57000 X	51200	-0-	-5800	-0-	51189 2	N	10	11 9			26
07		56451 X	51411	-0-	-5040	-0-	51409 2	N	2	2 9			28
08		56451 X	50965	-0-	-5486	-0-	50963 2	N	2	2 9			30
*09		57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	2098 1	N	3	55474 2			33
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6095	RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550	- 9270
04		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-				-0-
05		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-				-0-
06		2010 X	2003	-0-	-7	-0-	2002 2	N	1	1 9			1
07		2139 X	1984	-0-	-155	-0-	1984 2	N	-0-				1
08		2139 X	1977	-0-	-162	-0-	1977 2	N	-0-				1
*09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	215 1	N	-0-	2985 2			1
-----													
WEST STATE "24"		WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204	- 7444
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 2	N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	115	-0-	115	163	11 1	N	-0-	104 2			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830	- 6700
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-				-0-
05		217 N	93	-0-	-124	-0-	93 2	N	-0-				-0-
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-				-0-
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2	N	-0-				-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-				-0-
*09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	201 2			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 - 5863
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-		110 2		N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N	-0-		-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		21 1	263 2	N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4405	RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286 - 3360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		291			N	-0-		-0-
09	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
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	113 1	648 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 - 8263
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-		-0-
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	695 2			N	-0-		-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	690 2	1 9		N	1		1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-		1
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69 1	1062 2		N	-0-		1
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 - 4670
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5232 - 6480
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-		-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	609 2	1 9		N	1		1
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2			N	-0-		1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		1
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	279 1	1532 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 #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4202 - 4558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	96	1	735	2	N	15	1	1		147
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	20				167
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	12	1	1		178
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	N	9				187
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	107	1	777	2	N	3	160	1		30
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	97	1	749	2	N	2				32
-----															
WEST STATE				WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7938 -		8396	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LONGFELLOW				WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 -		4200	
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	86	1	660	2	N	-0-	1	1		1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	N	1				2
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1		1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	N	1				2
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	94	1	678	2	N	-0-	1	1		1
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	83	1	645	2	N	-0-				1
-----															
ALLISON				WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 -		6129	
04	3210 X	2978	-0-	-232	-0-	344	1	2631	2	N	3	3	1		5
05	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	2788	2	N	3	1	1		7
06	3360 X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	2786	2	N	2	1	0	4	4
07	3472 X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	2801	2	N	3				7
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	2785	2	N	1	4	1		4
09	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	2682	2	N	1	1	0	1	3
-----															
LONGFELLOW				WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8630 -		9100	
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-				-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1				1
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1				1
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1		-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-				-0-

PILON (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-	1	1	1
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1			2
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1	1
07	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1			2
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1	2
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0	1
-----														
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800														
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7			147
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1			148
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17			165
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15			180
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42			222
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155	1	73
						7	9							
-----														
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120														
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	55	1	421	2	N	-0-			1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-			1
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1	1	1
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-			1
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1	1	1
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	47	1	366	2	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
-----														
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002														
04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	122	1	936	2	N	1	1	1	2
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	1003	2	N	1	1	1	2
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	1	1	1
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1003	2	N	1			2
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	138	1	996	2	N	1	1	1	2
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	125	1	963	2	N	-0-	1	0	1
						1	9							
-----														
ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560														
04	2628 N	2615	-0-	-13	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	1	1
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			1
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1			2
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			2
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			2
*09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	239	1	3402	2	N	-0-			2
-----														
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631														
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-			-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

04	100029 X	100029	-0-	-0-	-0-	100017	2	12	9	N	11	19 1	28
05	96879 X	96879	-0-	-0-	-0-	96835	2	44	9	N	40	10 1	58
06	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	98579	2	23	9	N	21		79
07	98389 X	98389	-0-	-0-	-0-	98383	2	6	9	N	5		84
08	100072 X	100072	-0-	-0-	-0-	100068	2	4	9	N	4		88
*09	125750 X	125750	-0-	-0-	-0-	6957	1	118786	2	N	6		94
						7	9						

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-			-0-
09	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

04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1		1
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-		1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		1
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-		1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

04	630 N	591	-0-	-39	-0-	68	1	522	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	N	-0-		1
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	74	1	532	2	N	-0-		1
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-		1

-----														
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	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
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			1
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			1
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			1
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			1
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1			2
*09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	2	N	-0-			2
-----														
WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	26	1	188	2	N	1			1
						1	9							
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1	1	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
-----														
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			1
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			1
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			1
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			1
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1			2
*09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-			2
-----														
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	1	1
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			1
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1			2
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			2
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			2
*09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	268	1	4743	2	N	1			3
						1	9							
-----														
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018														
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	881 -0-	-49 -0-	102 1	778 2	N	1 1		3
05	943 N	943 -0-	-0- -0-	110 1	832 2	N	1 1		4
06	925 N	925 -0-	-0- -0-	95 1	830 2	N	-0- 1 1		3
07	954 N	954 -0-	-0- -0-	116 1	837 2	N	1 1		4
08	945 N	945 -0-	-0- -0-	115 1	830 2	N	-0- 1 1		3
09	930 N	900 -0-	-30 -0-	103 1	797 2	N	-0- 1 0		2
-----									
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
04	2700 X	2025 -0-	-675 -0-	2025 2		N	-0-		1
05	2790 X	1871 -0-	-919 -0-	1871 2		N	-0-		1
06	2460 X	1782 -0-	-678 -0-	1782 2		N	-0-		1
07	2201 X	1700 -0-	-501 -0-	1700 2		N	-0-		1
08	2201 X	1617 -0-	-584 -0-	1617 2		N	-0-		1
09	1770 N	1692 -0-	-78 -0-	54 1	1616 2	N	20		21
				22 9					
-----									
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
04	290 N	290 -0-	-0- -0-	290 2		N	-0-		-0-
05	299 N	299 -0-	-0- -0-	299 2		N	-0-		-0-
06	313 N	313 -0-	-0- -0-	313 2		N	-0-		-0-
07	308 N	308 -0-	-0- -0-	308 2		N	-0-		-0-
08	340 N	340 -0-	-0- -0-	340 2		N	-0-		-0-
*09	383 N	383 -0-	-0- -0-	13 1	370 2	N	-0-		-0-
-----									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114	
04	6 N	6 -0-	-0- -0-	6 2		N	-0-		-0-
05	4 N	2 -0-	-2 -0-	2 2		N	-0-		-0-
06	4 N	2 -0-	-2 -0-	2 2		N	-0-		-0-
07	6 N	2 -0-	-4 -0-	2 2		N	-0-		-0-
08	3 N	3 -0-	-0- -0-	3 2		N	-0-		-0-
*09	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									
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058			
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	65 1	498 2	N	1	1 1	1
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70 1	528 2	N	-0-		1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61 1	527 2	N	1	1 1	1
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74 1	531 2	N	-0-		1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72 1	523 2	N	1	1 1	1
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	65 1	500 2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135				
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	12
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1	13
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5	18
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	2	8	9	N	7	25
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	30

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GALLIEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373				
04	14B DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-	13
05	14B DENY	1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-	13
06	14B DENY	2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-	13
07	14B DENY	2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6578					N	NO RPT	13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6578					N	NO RPT	13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117														
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	2137	-0-	2137	2137	150	1	1987	2	N	-0-					15
06	14B2 EXT	2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-					15
07	14B2 EXT	3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8681					N	NO RPT					15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8681					N	NO RPT					15
-----																
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16
06	14B2 EXT	3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-					16
07	14B2 EXT	2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7297					N	NO RPT					16
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7297					N	NO RPT					16
-----																
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900								
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MLC OPERATING, LP		571987		PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 1	13 9	N	12		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	3100 N	4768	-0-	1668	1668	541 1	4227 2	N	-0-		67
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	1575			N	NO RPT		67
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1575			N	NO RPT		67

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

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-		-0-
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-		-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-		-0-
07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-
*09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-		-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
06	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
07	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
09	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095 2		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2		N	-0-			-0-
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2		N	-0-			-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2		N	-0-			-0-
*09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2021								
-----												
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/01/2021								
-----												
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		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
09	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
07	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
09	5940	X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3831	-0-	831	-0-	3831	2		N	-0-			-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

04	8280	X	6847	-0-	-1433	-0-	6847	2		N	-0-			-0-
05	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	6915	2		N	-0-			-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-			-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2		N	-0-			-0-
*09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2		N	-0-			-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	916958								
PUCKETT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	020647	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	14924	PERF.13258 - 13542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910 2	N	-0-		-0-
05		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642 2	N	-0-		-0-
06		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2	N	-0-		-0-
07		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2	N	-0-		-0-
08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2	N	-0-		-0-
*09		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -D-		WELL #:	1	RRCID ->	020648	COMPL. DATE	04/22/1953	TOTAL DEPTH	14219	PERF. N/A	
04		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	N	-0-		-0-
05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-		-0-
06		2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
*09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -E-		WELL #:	1	RRCID ->	020649	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	15075	PERF.13626 - 14650	
04		2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
05		2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
06		2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2487	-0-	-179	-0-	2487 2	N	-0-		-0-
09		2550 X	2401	-0-	-149	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -K-		WELL #:	1	RRCID ->	020652	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	13770	PERF.12252 - 13269	
04		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461 2	N	-0-		-0-
05		9052 X	8989	-0-	-63	-0-	8989 2	N	-0-		-0-
06		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664 2	N	-0-		-0-
07		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591 2	N	-0-		-0-
08		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2	N	-0-		-0-
*09		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462 2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -L-		WELL #:	1	RRCID ->	020653	COMPL. DATE	12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2	N	-0-		-0-
05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2	N	-0-		-0-
06		5220 X	4846	-0-	-374	-0-	4846 2	N	-0-		-0-
07		5394 X	4967	-0-	-427	-0-	4967 2	N	-0-		-0-
08		5394 X	4785	-0-	-609	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
09		5220 X	4746	-0-	-474	-0-	4746 2	N	-0-		-0-
-----											
ODOM -A-		WELL #:	2	RRCID ->	058100	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13855 - 14540	
04		4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182 2	N	-0-		-0-
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	4136	-0-	-124	-0-	4136 2	N	-0-		-0-
07		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-4402 2	N	-0-		-0-
08		4402 X	4123	-0-	-279	-0-	4123 2	N	-0-		-0-
*09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:	2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 - 14322	
04		23040 X	22003	-0-	-1037	-0-	22003 2	N	-0-		-0-
05		21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	21546 2	N	-0-		-0-
06		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	22595 2	N	-0-		-0-
07		25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25656 2	N	-0-		-0-
08		25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514 2	N	-0-		-0-
*09		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	25294 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		12900 X	11112	-0-	-1788	-0-		11112 2		N	-0-			-0-
05		13330 X	9385	-0-	-3945	-0-		9385 2		N	-0-			-0-
06		12750 X	11611	-0-	-1139	-0-		11611 2		N	-0-			-0-
07		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-		14241 2		N	-0-			-0-
08		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-		15319 2		N	-0-			-0-
*09		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-		17029 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF. N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021														

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF. N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021														

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385 - 14707			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021														

PUCKETT (STRAWN)				73355 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388 - 10424			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

ODOM -C-		WELL #:		2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 - 10545			
04	2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	1877	2		N	-0-				261
05	3038 X	2070	-0-	-968	-0-	2070	2		N	-0-				261
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2764	2	72 9	N	65	170 1			156
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-				156
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-				156
09	2850 N	2818	-0-	-32	-0-	2818	2		N	-0-				156

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			70
05	14B2 EXT	2173	-0-	2173	2253	2173	3			N	-0-			70
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2353	100	3			N	-0-			70
07	14B2 EXT	7	-0-	7	2360	7	3			N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2360					N	NO RPT			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2360					N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

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

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			97
06	14B2 EXT	99	-0-	99	179	99	3			N	-0-			97
07	14B2 EXT	7	-0-	7	186	7	3			N	-0-			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
OLSEN ENERGY INC. 621750  
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SLANT OPERATING, LLC 786697  
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
APACHE CORPORATION 027200  
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		Y	-0-			33
05		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		Y	-0-			33
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			33
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			33
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-			33
*09		76 N	36	-0-	-40	-0-	36 3		Y	-0-			33
-----													
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229		
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		Y	-0-			27
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-			27
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			27
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-			27
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30 3		Y	-0-			27
*09		57 N	27	-0-	-30	-0-	27 3		Y	-0-			27
-----													
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584		
04		690 N	473	-0-	-217	-0-	473 3		Y	-0-			51
05		682 N	257	-0-	-425	-0-	257 3		Y	-0-			51
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			51
07		496 N	278	-0-	-218	-0-	278 3		Y	-0-			51
08	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	278 3		Y	-0-			51
*09		531 N	253	-0-	-278	-0-	253 3		Y	-0-			51
-----													
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875
04		2370 X	1413	-0-	-957	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	13	-0-	-2436	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	1159	-0-	-2141	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2515	-0-	-895	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2893	-0-	-517	-0-	2893 2		N	-0-			-0-
*09		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
-----													
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867		
04		7350 X	2804	-0-	-4546	-0-	2804 2		Y	-0-			78
05		7595 X	1859	-0-	-5736	-0-	1859 2		Y	-0-			78
06		6090 X	1509	-0-	-4581	-0-	1509 2		Y	-0-			78
07		4929 X	1204	-0-	-3725	-0-	1204 2		Y	-0-			78
08		4929 X	1230	-0-	-3699	-0-	1230 2		Y	-0-			78
09		2790 X	1383	-0-	-1407	-0-	1383 2		Y	-0-			78
-----													
REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			72
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			72
06		240 N	16	-0-	-224	-0-	16 3		N	-0-			72
07		217 N	125	-0-	-92	-0-	13 3	112 9	N	102	174 1		-0-
08		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATA ENERGY, INC.		//CONT.// 696090								
WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792		
04	18150 X	16120	-0-	-2030	-0-	16120 3	N	-0-		-0-
05	18011 X	16872	-0-	-1139	-0-	16872 3	N	-0-		-0-
06	17310 X	16208	-0-	-1102	-0-	16208 3	N	-0-		-0-
07	17608 X	16824	-0-	-784	-0-	16824 3	N	-0-		-0-
08	16864 X	16267	-0-	-597	-0-	16267 3	N	-0-		-0-
09	16320 X	11112	-0-	-5208	-0-	11112 3	N	-0-		-0-
-----										
WOODWARD '56'		WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661		
05	0	10852	-0-	10852	10852	10852 3	N	-0-		-0-
06	0	25314	-0-	25314	36166	25314 3	N	-0-		-0-
07	0 W	29311	-0-	29311	65477	29311 3	N	-0-		-0-
08	0 W	27142	-0-	27142	92619	27142 3	N	-0-		-0-
09	0 W	17711	-0-	17711	110330	17711 3	N	-0-		-0-
-----										
SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815		
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866		
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		118
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		118
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		118
07	1271 X	979	-0-	-292	-0-	971 2	8 9 N	7		125
08	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1342 2	18 9 N	16		141
09	1680 N	559	-0-	-1121	-0-	556 2	3 9 N	3		144
-----										
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818		
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753 2	N	-0-		-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
04	4140 X	2789	-0-	-1351	-0-	2789	3		Y	-0-	128
05	DLQ G-10	1516	-0-	1516	1516	1516	3		Y	-0-	128
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2750	1234	3		Y	-0-	128
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	4387	1637	3		Y	-0-	128
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6028	1641	3		Y	-0-	128
*09	7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3		Y	-0-	128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 4408 - 4818
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-	-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-	-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-	-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-	-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-	-0-
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4367 - 5138
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2		Y	-0-	78
05	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	6277	2		Y	-0-	78
06	6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2		Y	-0-	78
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		Y	-0-	78
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		Y	-0-	78
09	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	2		Y	-0-	78

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5077 - 5114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29	116
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	116
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	116
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481	2	59	9	N	54	170
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725	2	12	9	N	11	19
*09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665	2	30	9	N	27	46

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOODWARD "56"		WELL #: 1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4990 - 5183		
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	541	3			N	-0-	72
*05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	72
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5092 - 5302		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4186 - 5223		
04	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-	214
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-	214
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-	214
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	214
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-	214
09	990 N	102	-0-	-888	-0-	102	3			N	-0-	214

WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5454		PERF. 4948 - 5296		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047		PERF. 4072 - 4556		
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-	125
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-	125
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-	125
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	115
08	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	2323	2	2	9	N	2	117
*09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-	117



PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 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) 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
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2				N	-0-			83
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2				N	-0-			83
06	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2				N	-0-			83
07	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2469	2	107	9		N	97	161	1	19
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9		N	2			21
*09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2				N	-0-			21

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-			-0-
06	720 N	225	-0-	-495	-0-	225	2				N	-0-			-0-
07	744 N	182	-0-	-562	-0-	182	2				N	-0-			-0-
08	558 N	170	-0-	-388	-0-	170	2				N	-0-			-0-
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2				N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2				N	-0-			14
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-			14
06	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2				N	-0-			14
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1297	2	2	9		N	2			16
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2				N	-0-			16
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2				N	-0-			16

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593  
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939  
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329								
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760 - 6325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907								
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216								
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341 - 14742
04	3000 N	2921	-0-	-79	3009	2921 3		N	-0-			-0-
05	5031	2022	-0-	-3009	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
06	1825	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
07	764	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
08	3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3		N	-0-			-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
RJD ENERGY, LLC				714310								
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975 - 16995
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5259 - 5282
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5248 - 5282
04	DLQ G-10	62	-0-	62	289	48 2	14 9	Y	13	13	1	15
05	503 N	214	-0-	-289	-0-	200 2	14 9	Y	13	13	1	15
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	Y	1	13	1	3
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36 2	28 9	Y	25	18	1	7
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	81 2	36 9	Y	33	18	1	19
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75 2	22 9	Y	20	17	1	15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04 DLQ G-10		1990	-0-	1990	5935	1990	2			Y	-0-	249
05 2600 N		1942	-0-	-658	5277	1938	2	4	9	Y	4	249
06 3000 N		1975	-0-	-1025	4252	1975	2			Y	-0-	249
07 3100 N		1507	-0-	-1593	2659	1501	2	6	9	Y	5	249
08 3100 N		1635	-0-	-1465	1194	1629	2	6	9	Y	5	249
*09 3000 N		1810	-0-	-1190	4	1810	2			Y	-0-	249
-----												
WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021										
-----												
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
04 DLQ G-10		51	-0-	51	137	51	2			Y	-0-	109
05 182 N		45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-	109
06 39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	109
07 62 N		33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-	109
08 42 N		42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	109
*09 52 N		52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	109
-----												
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
04 DLQ G-10		360	-0-	360	1504	175	2	185	9	Y	168	202
05 2028 N		524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	202
06 405 N		405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	35
07 687 N		687	-0-	-0-	-0-	472	2	215	9	Y	195	66
08 1066 N		1066	-0-	-0-	-0-	776	2	290	9	Y	264	170
*09 622 N		622	-0-	-0-	-0-	499	2	123	9	Y	112	130
-----												
UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
09 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
-----												
UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A		
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		Y	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
08	2046 N	348	-0-	-1698	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247		
04	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3		Y	-0-			47
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3		Y	-0-			47
06	9780 X	7225	-0-	-2555	-0-	7225	3		Y	-0-			47
07	10106 X	7991	-0-	-2115	-0-	7991	3		Y	-0-			47
08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	3		Y	-0-			47
09	8820 X	8595	-0-	-225	-0-	8595	3		Y	-0-			47
-----													
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016	
04	4513 S	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4483	2	N	-0-		-0-
05	4012 S	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	-0-		-0-
06	3150 S	2404	-0-	-746	-0-	30	1	2374	2	N	-0-		-0-
07	4650 S	3149	-0-	-1501	-0-	31	1	3118	2	N	-0-		-0-
08	3999 S	2809	-0-	-1190	-0-	31	1	2778	2	N	-0-		-0-
*09	4303 S	4303	-0-	-0-	-0-	30	1	4273	2	N	-0-		-0-
-----													
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A		
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	30	1	4871	2	N	-0-		-0-
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	-0-		-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	30	1	4520	2	N	-0-		-0-
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-		-0-
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	31	1	4530	2	N	-0-		-0-
*09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4430	2	N	-0-		-0-
-----													
R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410	- 17795							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16364	- 16821							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A						
04	8511 S	8511	-0-	-0-	-0-			30 1	8481 2	Y	-0-					-0-
05	8558 S	8558	-0-	-0-	-0-			31 1	8527 2	Y	-0-					-0-
06	8430 S	7808	-0-	-622	-0-			30 1	7778 2	Y	-0-					-0-
07	8804 S	8463	-0-	-341	-0-			31 1	8432 2	Y	-0-					-0-
08	8556 S	8324	-0-	-232	-0-			30 1	8294 2	Y	-0-					-0-
*09	8227 S	8227	-0-	-0-	-0-			30 1	8197 2	Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A								
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-			30 1	3199 2	N	-0-					-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-			31 1	3265 2	N	-0-					-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-			30 1	2902 2	N	-0-					-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-			31 1	3091 2	N	-0-					-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-			31 1	3080 2	N	-0-					-0-
*09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-			30 1	2943 2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686			
04	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10847	3	6	9	N	5			157
05	10974 X	5659	-0-	-5315	-0-	5659	3			N	-0-			157
06	10620 X	6312	-0-	-4308	-0-	6309	3	3	9	N	3			160
07	11222 X	4600	-0-	-6622	-0-	4600	3			N	-0-			160
08	11222 X	6468	-0-	-4754	-0-	6468	3			N	-0-			160
09	10860 X	3756	-0-	-7104	-0-	3756	3			N	-0-			160
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190			
04	12420 X	10528	-0-	-1892	-0-	10528	3			N	-0-			72
05	12772 X	10407	-0-	-2365	-0-	10407	3			N	-0-			72
06	12360 X	10128	-0-	-2232	-0-	10128	3			N	-0-			72
07	10881 X	7997	-0-	-2884	-0-	7997	3			N	-0-			72
08	10881 X	8804	-0-	-2077	-0-	8798	3	6	9	N	5			77
09	10530 X	6705	-0-	-3825	-0-	6705	3			N	-0-			77
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331			
04	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3			N	-0-			160
05	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			N	-0-			160
06	18420 X	17872	-0-	-548	-0-	17872	3			N	-0-			160
07	19034 X	14328	-0-	-4706	-0-	14328	3			N	-0-			160
08	19034 X	14572	-0-	-4462	-0-	14572	3			N	-0-			160
09	18420 X	9860	-0-	-8560	-0-	9860	3			N	-0-			160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188			
04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-			110
05	20677 X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3			N	-0-			110
06	20010 X	15624	-0-	-4386	-0-	15624	3			N	-0-			110
07	15283 X	12830	-0-	-2453	-0-	12830	3			N	-0-			110
08	15283 X	14571	-0-	-712	-0-	14571	3			N	-0-			110
09	15630 X	9279	-0-	-6351	-0-	9279	3			N	-0-			110
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999			
04	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	12652	3	10	9	N	9			57
05	11997 X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3	9	N	3	3	8	57
06	11610 X	7231	-0-	-4379	-0-	7231	3			N	-0-			57
07	13082 X	8434	-0-	-4648	-0-	8434	3			N	-0-			57
08	13082 X	4418	-0-	-8664	-0-	4418	3			N	-0-			57
09	12660 X	3680	-0-	-8980	-0-	3680	3			N	-0-			57

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3		N	-0-			171
05	13578 X	6397	-0-	-7181	-0-	6397	3		N	-0-			171
06	13140 X	6019	-0-	-7121	-0-	6019	3		N	-0-			171
07	6169 X	4950	-0-	-1219	-0-	4950	3		N	-0-			171
08	6572 X	6421	-0-	-151	-0-	6421	3		N	-0-			171
09	6180 X	4262	-0-	-1918	-0-	4262	3		N	-0-			171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	359	-0-	359	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3416	-0-	316	316	3416	3		N	-0-			-0-
*09	2355 N	2039	-0-	-316	-0-	2039	3		N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

04	8190 X	8096	-0-	-94	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-		-0-
05	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	Y	-0-		-0-
06	8100 X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	Y	-0-		-0-
07	8370 X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	Y	-0-		-0-
08	8370 X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	Y	-0-		-0-
09	8100 X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-		-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3864	2	N	-0-		-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	-0-		-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	-0-		-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	-0-		-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	-0-		-0-
*09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	-0-		-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17



REEVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 LINOP CORPORATION 501665  
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742  
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
ARCO STATE 24		WELL #:	2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
ARCO STATE 24		WELL #:	3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
ARCO STATE 24		WELL #:	4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
REEVES -AM-		WELL #:	3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
REEVES -BC- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #:	1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742					
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285 PERF. 3150 - 3161
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID -> 074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3221 - 3258
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID -> 074252	COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH	3275 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH	3125 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH	3270 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH	3200 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742												
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID ->	076234	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3028	-	3035		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
TRACE NATURAL RESOURCES LLC				863798												
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC				703604												
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	3786	-	6160		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11323	-	11943		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						56
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017																

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY				085408										
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID ->	118145	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11697 - 11924		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													10/20/2021	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LOVING					
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532 - 11570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		26486 X	26486	-0-	-0-	-0-		1853 1	24407 2	Y	205	170 1		72
05		22998 X	22998	-0-	-0-	-0-		1799 1	20961 2	Y	216	239 1		49
06		6450 X	929	-0-	-5521	-0-		238 9	885 2	Y	31	66 1		14
07		22546 X	22546	-0-	-0-	-0-		10 1	21645 2	Y	796	507 1		303
08		29547 X	29547	-0-	-0-	-0-		34 9	28743 2	Y	703	764 1		242
09		23370 X	16489	-0-	-6881	-0-		25 1	15950 2	Y	463	477 1		228
								876 9						
								31 1						
								773 9						
								30 1						
								509 9						

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: LOVING					
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.	11530 - 11826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		2906 2		N	-0-			38
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			38
06		390 N	289	-0-	-101	-0-		289 2		N	-0-			38
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 2		N	-0-			38
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 2		N	-0-			38
*09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2		N	-0-			38

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY			CNTY: LOVING					
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 5184		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 - 5050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
-----											
RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870		PERF.14252 - 14306	
04		4650 X	2321	-0-	-2329	-0-	2321 3	N	-0-		28
05		3565 X	2070	-0-	-1495	-0-	2070 3	N	-0-		28
06		2880 X	1535	-0-	-1345	-0-	1535 3	N	-0-		28
07		3348 X	1210	-0-	-2138	-0-	1210 3	N	-0-		28
08		3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203 3	N	-0-		28
09		2310 X	2011	-0-	-299	-0-	2011 3	N	-0-		28
-----											
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190		PERF.13508 - 13532	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
-----											
ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578		PERF.14981 - 15469	
04		10860 X	10558	-0-	-302	-0-	10558 2	N	-0-		204
05		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11290 2	N	34	171 1	67
06		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	11369 2	N	-0-		67
07		11222 X	10515	-0-	-707	-0-	10515 2	N	-0-		67
08		11222 X	4642	-0-	-6580	-0-	4642 2	N	-0-		67
*09		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801 2	N	-0-		67
-----											
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15529 - 15303	
*01		4030 X	2032	-0-	-1998	-0-	2032 2	N	-0-		50
*02		3640 X	1690	-0-	-1950	-0-	1528 2	N	147	147 8	50
03		4030 X	1799	-0-	-2231	-0-	1799 2	N	-0-		50
04		2130 X	1789	-0-	-341	-0-	1789 2	N	-0-		50
05		2201 X	1980	-0-	-221	-0-	1980 2	N	-0-		50
06		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		50
*07		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		50
08		1984 X	691	-0-	-1293	-0-	691 2	N	-0-		50
09		1980 X	429	-0-	-1551	-0-	429 2	N	-0-		50
-----											
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655		PERF.15130 - 15179	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
ROJO CABALLOS (PENN.) CHEVRON U. S. A. INC. WEATHERBY, IVY B "A"				77953 500 148113	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
				WELL #: 2	RRCID -> 205555	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 18655	PERF.15130	- 15179					
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
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. MOORE, KATHLEEN J.				945936										
				WELL #: 1	RRCID -> 020680	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL DEPTH 15300	PERF. N/A						
04		7860 X	7034	-0-	-826	-0-	7021	3	13	9	Y	12		355
05		8122 X	6950	-0-	-1172	-0-	6938	3	12	9	Y	11		366
06		7290 X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8	9	Y	7		373
07		7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9	9	Y	8		381
08		DLQ G-10	6008	-0-	6008	6008	6000	3	8	9	Y	7		388
09		DLQ G-10	5433	-0-	5433	11441	5411	3	22	9	Y	20		408
-----														
SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 020681	COMPL. DATE 06/11/1961	TOTAL DEPTH 16675	PERF. N/A						
04		6390 X	5810	-0-	-580	-0-	5810	3			Y	-0-		86
05		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			Y	-0-		86
06		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-		86
07		6603 X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3			Y	-0-		86
08		DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	3			Y	-0-		86
09		DLQ G-10	1998	-0-	1998	5410	1998	3			Y	-0-		86
-----														
STATE MC INTYRE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 158927	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 15355	PERF.14893	- 15130					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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					
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-		171
05		682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-		171
06		690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-		171
07		713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-		171
08		DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-		171
09		DLQ G-10	300	-0-	300	467	300	3			Y	-0-		171
-----														
CROSS, R. B. 21				WELL #: 2	RRCID -> 170171	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 15729	PERF.15154	- 15316					
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-		77
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10		87
06		810 N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3		90
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4		94
08		713 N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4		98
*09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3		101

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3	N	-0-			-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
06	5700 X	2429	-0-	-3271	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
*07	5890 X	2229	-0-	-3661	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
08	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4965	-0-	-255	-0-	4965	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				
04	3000 N	3006	-0-	6	66	3006	3	N	-0-			-0-
05	3094 N	3028	-0-	-66	-0-	3028	3	N	-0-			-0-
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
*07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
*09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588				
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
06	720 N	392	-0-	-328	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-



-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
*01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-	-0-
*07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-	-0-
09	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-	-0-
-----												
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764												
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-	-0-
02	2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2459	3			N	-0-	-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-	-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-	-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-	-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-	-0-
*07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-	-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-	-0-
*09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A												
04	6300 X	5693	-0-	-607	-0-	5693	2			N	-0-	-0-
05	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2			N	-0-	-0-
06	6810 X	5356	-0-	-1454	-0-	5356	2			N	-0-	-0-
07	7037 X	5672	-0-	-1365	-0-	5672	2			N	-0-	-0-
08	7037 X	2930	-0-	-4107	-0-	2930	2			N	-0-	-0-
*09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-	-0-
-----												
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
04	27510 X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2			N	-0-	-0-
05	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2			N	-0-	-0-
06	30300 X	28924	-0-	-1376	-0-	28924	2			N	-0-	-0-
07	31310 X	29523	-0-	-1787	-0-	29523	2			N	-0-	-0-
08	31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987	2			N	-0-	-0-
*09	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530	2			N	-0-	-0-
-----												
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
04	12270 X	10089	-0-	-2181	-0-	10089	2			N	-0-	-0-
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-	-0-
06	13650 X	11681	-0-	-1969	-0-	11681	2			N	-0-	-0-
07	14105 X	12148	-0-	-1957	-0-	12148	2			N	-0-	-0-
08	14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2			N	-0-	-0-
*09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-	-0-
-----												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
04	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-	-0-
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-	-0-
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-	-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-	-0-
08	4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795	2			N	-0-	-0-
*09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-	-0-

-----																	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021																	
-----																	
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551																	
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																	
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204																	
04	25090	X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	3			N	-0-					-0-
05	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
06	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	3			N	-0-					-0-
07	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	24168	3			N	-0-					-0-
08	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
*09	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	29803	3			N	-0-					-0-
-----																	
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741																	
04	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	29124	3			N	-0-					171
05	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	3			N	-0-					171
06	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	30424	3			N	-0-					171
07	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	3			N	-0-					171
08	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	3			N	-0-					171
*09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3			N	-0-					171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	152	2	162	9	N	147	8				-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	2	97	9	N	88	8	88	8		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77956 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

*01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	577	-0-	-1215	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3650	-0-	-100	-0-	3650	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

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

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4769					
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1018	2	485	9	Y	441	380	0		61
*04	7977 R	7977	-0-	-0-	-0-	6972	2	1005	9	Y	914	905	0		70
*05	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	4379	2	685	9	Y	623	658	0		35
*06	5727 R	5727	-0-	-0-	-0-	5190	2	537	9	Y	488	473	0		50
*07	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	3565	2	716	9	Y	651	648	0		53
*08	4118 R	4118	-0-	-0-	-0-	3680	2	438	9	Y	398	422	0		29
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	8004 R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-				-0-
08	7756 R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-				-0-
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114	-	5328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422	-	5430
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978	-	5373
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5025	2	311	9	Y	283	274	0	19
05	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	Y	257	254	0	22
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	Y	200	213	0	9
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	Y	110	110	0	9
08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	Y	99	103	0	5
*09	26040 X	4657	-0-	-21383	-0-	4404	2	253	9	Y	230	219	0	16
-----														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		WELL #:		827681	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A		
MCKNIGHT, M. B.				109										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166	-	5394
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681  
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440  
 MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588  
 LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

04	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
N & O OIL CO.				598397								
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	4485 - 4788
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021												

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A
CHALKEY, E. B.				3								
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1961	2	19	9	N	17	70
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15	85
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12	97
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13	110
08	2077 N	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13	123
09	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7	130

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		WELL #:		79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 - 4342
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		WELL #:		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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990												

MCCLURE OIL COMPANY, INC.		WELL #:		540703	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9980 - 10031
CLARK, L.C. ESTATE				1039								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												

-----  
 SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

-----  
 LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					71
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					71
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					71
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					71
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					71

-----  
 HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

-----  
 HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

-----  
 GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23



OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) DIAMONDBACK E&P LLC JURECEK "A"			79693 650 217012		ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMASON "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9854 - 10670
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EPO NO. 1 DANIEL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JURECEK "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
04	450 #	56	-0-	-394	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
05	465 #	183	-0-	-282	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
06	360 #	269	-0-	-91	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
07	310 #	109	-0-	-201	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
08	310 #	110	-0-	-200	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
*09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
DANIEL "7"			WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIEL UNIT "3"			WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
04	2700 #	2409	-0-	-291	-0-	2378 2	31 9	Y	28	28 1		13
05	2635 #	2560	-0-	-75	-0-	2512 2	48 9	Y	44	35 1		22
06	2550 #	2171	-0-	-379	-0-	2145 2	26 9	Y	24	34 1		12
07	2480 #	2182	-0-	-298	-0-	2158 2	24 9	Y	22	26 1		8
08	2573 #	2189	-0-	-384	-0-	2178 2	11 9	Y	10	15 1		3
09	2490 #	2049	-0-	-441	-0-	2035 2	14 9	Y	13			16

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK										
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704										
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES										
XTO ENERGY INC. 945936										
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION 027200										
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
EXTEX OPERATING COMPANY 257062										
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589										
*04	4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3687 3	N	-0-		216
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 3	N	-0-	1 1	215
06	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600 3	N	-0-		215
07	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725 3	N	-0-		215
*08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-		215
*09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3	N	-0-		215
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591										
*04	1320 X	1253	-0-	-67	-0-	1253 3	N	-0-		170
05	1364 X	996	-0-	-368	-0-	996 3	N	-0-		170
06	1320 X	967	-0-	-353	-0-	967 3	N	-0-		170
07	1364 X	417	-0-	-947	-0-	417 3	N	-0-		170
*08	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		170
*09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		170
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398										
*04	2336 N	1524	-0-	-812	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	N	-0-		-0-
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3	N	-0-		-0-
*08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3	N	-0-		-0-
*09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 OXY USA INC. 630591  
 CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11480 - 11510

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
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				-0-
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339
09	14B DENY	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

04	11790 X	8246	-0-	-3544	-0-	7839	2	407	9	Y	370	346	0		29
05	DLQ G-10	3820	-0-	3820	-0-	3285	2	535	9	Y	486	503	0		12
06	DLQ G-10	3805	-0-	3805	-0-	7625	2	273	9	Y	248	246	0		14
07	DLQ G-10	5618	-0-	5618	-0-	13243	2	471	9	Y	428	422	0		20
08	DLQ G-10	5257	-0-	5257	-0-	18500	2	322	9	Y	293	301	0		12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18500				Y	NO RPT				12

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710  
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

*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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710											
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	725	-0-	725	191005	725	3			Y	-0-				-0-
05	SWR 10	780	-0-	780	191785	780	3			Y	-0-				-0-
06	SWR 10	761	-0-	761	192546	761	3			Y	-0-				-0-
07	SWR 10	599	-0-	599	193145	599	3			Y	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT				-0-
-----															
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.				046623											
FURR-TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2656 - 2993				
04	472 R	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-				24
05	496 #	440	-0-	-56 B	-56	440	3			Y	-0-				24
06	480 #	338	-0-	-142 B	-198	338	3			Y	-0-				24
07	496 #	439	-0-	-57 B	-255	439	3			Y	-0-				24
08	496 #	396	-0-	-100 B	-355	396	3			Y	-0-				24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-355			
09	480 #	380	-0-	-100 B	-455	380	3			Y	-0-				24
-----															
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689 - 2875				
04	450 #	328	-0-	-122 B	-330	328	3			Y	-0-				54
05	465 #	383	-0-	-82 B	-412	383	3			Y	-0-				54
06	450 #	345	-0-	-105 B	-517	345	3			Y	-0-				54
07	372 #	464	-0-	92 B	-425	464	3			Y	-0-				54
08	372 #	424	-0-	52 B	-373	424	3			Y	-0-				54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-345			
09	360 #	406	-0-	46 B	-299	406	3			Y	-0-				54
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A				
04	1770 #	1816	-0-	46 B	-140	1816	2			N	-0-				-0-
05	1736 #	1466	-0-	-270 B	-410	1466	2			N	-0-				-0-
06	1500 #	1152	-0-	-348 B	-758	1151	2		1 9	N	1				1
07	1364 #	180	-0-	-1184 B	-1942	177	2		3 9	N	3				4
08	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-3833					N	-0-				3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-3833			
09	1830 #	NO RPT	-0-	-1830 B	-5663					N	NO RPT				3
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF. N/A				
04	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
05	358 R	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
06	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
07	357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
*08	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		570 #	457	-0-	-113 B	-208	457	2			N	-0-					-0-
05		589 #	393	-0-	-196 B	-404	393	2			N	-0-					-0-
06		570 #	558	-0-	-12 B	-416	558	2			N	-0-					-0-
07		589 #	462	-0-	-127 B	-543	462	2			N	-0-					-0-
08		496 #	377	-0-	-119 B	-662	377	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-662												
09		450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-1112					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A																	
04		1080 #	736	-0-	-344 B	-591	736	2			N	-0-					-0-
05		1023 #	624	-0-	-399 B	-990	624	2			N	-0-					-0-
06		990 #	981	-0-	-9 B	-999	981	2			N	-0-					-0-
07		899 #	699	-0-	-200 B	-1199	699	2			N	-0-					-0-
08		868 #	601	-0-	-267 B	-1466	601	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1466												
09		750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-2216					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A																	
04		390 #	257	-0-	-133 B	-217	257	2			N	-0-					-0-
05		341 #	139	-0-	-202 B	-419	139	2			N	-0-					-0-
06		360 #	315	-0-	-45 B	-464	315	2			N	-0-					-0-
07		372 #	271	-0-	-101 B	-565	271	2			N	-0-					-0-
08		310 #	151	-0-	-159 B	-724	151	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-724												
09		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-994					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																	
04		340 R	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05		347 R	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06		363 R	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07		386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08		358 R	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-300					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A																	
04		1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05		1116 #	453	-0-	-663 B	-663	453	2			Y	-0-					-0-
06		1050 #	1445	-0-	395 B	-268	1445	2			Y	-0-					-0-
07		496 #	617	-0-	121 B	-147	617	2			Y	-0-					-0-
*08		1197 R	1344	-0-	147 B	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	940	2	21	9	Y	19	21	0		3
05	913 R	913	-0-	-0- B	-0-	881	2	32	9	Y	29	30	0		2
06	870 #	812	-0-	-58 B	-58	799	2	13	9	Y	12	11	0		3
07	922 R	980	-0-	58 B	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	0		4
08	930 #	777	-0-	-153 B	-153	777	2			Y	-0-	4	0		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-153											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-153					Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A															
04	1290 #	1177	-0-	-113 B	-185	1177	2			N	-0-				-0-
05	1333 #	994	-0-	-339 B	-524	994	2			N	-0-				-0-
06	1290 #	1053	-0-	-237 B	-761	1053	2			N	-0-				-0-
07	1023 #	859	-0-	-164 B	-925	859	2			N	-0-				-0-
08	1271 #	1157	-0-	-114 B	-1039	1157	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1039											
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170 B	-2209					N	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
04	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18	2	18	9	Y	16	15	0		1
05	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	13	2	22	9	Y	20	21	0		-0-
06	30 #	15	-0-	-15 B	-15	6	2	9	9	Y	8	8	0		-0-
07	31 #	40	-0-	9 B	-6	19	2	21	9	Y	19	18	0		1
08	31 #	30	-0-	-1 B	-7	12	2	18	9	Y	16	16	0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-7					Y	NO RPT				1
-----															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761															
04	840 #	851	-0-	11 B	-146	851	2			N	-0-				-0-
05	868 #	335	-0-	-533 B	-679	335	2			N	-0-				-0-
06	810 #	1009	-0-	199 B	-480	1009	2			N	-0-				-0-
07	403 #	384	-0-	-19 B	-499	384	2			N	-0-				-0-
08	868 #	948	-0-	80 B	-419	948	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-419											
09	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1259					N	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
04	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
05	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
06	150 #	147	-0-	-3 B	-3	147	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	155	-0-	-0- B	-3	155	2			Y	-0-				-0-
*08	170 R	173	-0-	3 B	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A															
04	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
05	248 #	247	-0-	-1 B	-1	247	2			N	-0-				-0-
06	240 #	233	-0-	-7 B	-8	233	2			N	-0-				-0-
07	248 #	234	-0-	-14 B	-22	234	2			N	-0-				-0-
08	248 #	237	-0-	-11 B	-33	237	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-33											
09	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-273					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
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	
04		930 #	862	-0-	-68 B	-131	862	2		Y	-0-			-0-	
05		1675 R	1806	-0-	131 B	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-	
06		900 #	856	-0-	-44 B	-44	856	2		Y	-0-			-0-	
07		908 R	952	-0-	44 B	-0-	952	2		Y	-0-			-0-	
08		961 #	937	-0-	-24 B	-24	937	2		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -24													
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-24				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
04		847 R	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		Y	-0-			-0-	
05		558 #	322	-0-	-236 B	-236	322	2		Y	-0-			-0-	
06		721 R	957	-0-	236 B	-0-	957	2		Y	-0-			-0-	
07		496 #	360	-0-	-136 B	-136	360	2		Y	-0-			-0-	
*08		732 R	868	-0-	136 B	-0-	868	2		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A															
04		660 #	455	-0-	-205 B	-210	429	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
05		682 #	508	-0-	-174 B	-384	483	2	25	9	Y	23	22	0	1
06		660 #	533	-0-	-127 B	-511	511	2	22	9	Y	20	20	0	1
07		620 #	486	-0-	-134 B	-645	464	2	22	9	Y	20	20	0	1
08		682 #	644	-0-	-38 B	-683	619	2	25	9	Y	23	24	0	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -683													
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-683				Y	NO RPT			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998															
04		870 #	810	-0-	-60 B	-114	810	2		N	-0-			-0-	
05		868 #	565	-0-	-303 B	-417	565	2		N	-0-			-0-	
06		840 #	649	-0-	-191 B	-608	649	2		N	-0-			-0-	
07		837 #	704	-0-	-133 B	-741	704	2		N	-0-			-0-	
08		837 #	350	-0-	-487 B	-1228	350	2		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1228													
09		810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-2038				N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1200 #	991	-0-	-209 B	-337	991	2			N	-0-			-0-
05		1178 #	650	-0-	-528 B	-865	650	2			N	-0-			-0-
06		1350 #	1130	-0-	-220 B	-1085	1130	2			N	-0-			-0-
07		1395 #	878	-0-	-517 B	-1602	878	2			N	-0-			-0-
08		1116 #	584	-0-	-532 B	-2134	584	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2134										
09		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-3124					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A															
04		1980 #	1698	-0-	-282 B	-574	1698	2			N	-0-			-0-
05		1922 #	1179	-0-	-743 B	-1317	1179	2			N	-0-			-0-
06		1860 #	1642	-0-	-218 B	-1535	1642	2			N	-0-			-0-
07		1798 #	1663	-0-	-135 B	-1670	1663	2			N	-0-			-0-
08		1767 #	996	-0-	-771 B	-2441	996	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2441										
09		1710 #	NO RPT	-0-	-1710 B	-4151					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664															
04		2790 #	2264	-0-	-526 B	-2112	2264	2			Y	-0-			-0-
05		2883 #	1201	-0-	-1682 B	-3794	1201	2			Y	-0-			-0-
06		2790 #	2889	-0-	99 B	-3695	2889	2			Y	-0-			-0-
07		992 #	939	-0-	-53 B	-3748	939	2			Y	-0-			-0-
08		2325 #	2688	-0-	363 B	-3385	2688	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3385										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3385					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A															
04		390 #	362	-0-	-28 B	-65	362	2			Y	-0-			-0-
05		372 #	342	-0-	-30 B	-95	342	2			Y	-0-			-0-
06		330 #	350	-0-	20 B	-75	350	2			Y	-0-			-0-
07		310 #	368	-0-	58 B	-17	368	2			Y	-0-			-0-
08		403 #	351	-0-	-52 B	-69	351	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-69										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-69					Y	NO RPT			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		450 #	352	-0-	-98 B	-159	352	2			N	-0-			-0-
05		403 #	149	-0-	-254 B	-413	149	2			N	-0-			-0-
06		480 #	375	-0-	-105 B	-518	375	2			N	-0-			-0-
07		496 #	310	-0-	-186 B	-704	310	2			N	-0-			-0-
08		403 #	191	-0-	-212 B	-916	191	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-916										
09		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1276					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
04		810 #	596	-0-	-214 B	-358	596	2			N	-0-			-0-
05		775 #	430	-0-	-345 B	-703	430	2			N	-0-			-0-
06		750 #	521	-0-	-229 B	-932	521	2			N	-0-			-0-
07		682 #	593	-0-	-89 B	-1021	593	2			N	-0-			-0-
08		682 #	280	-0-	-402 B	-1423	280	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1423										
09		600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-2023					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912															
04		1680 #	1531	-0-	-149 B	-149	1531	2			N	-0-			-0-
05		1736 #	1322	-0-	-414 B	-563	1322	2			N	-0-			-0-
06		1680 #	1619	-0-	-61 B	-624	1619	2			N	-0-			-0-
07		1705 #	1544	-0-	-161 B	-785	1544	2			N	-0-			-0-
08		1767 #	919	-0-	-848 B	-1633	919	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1633										
09		1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-3163					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
04		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	377	2	26	9	Y	24	24	0	1
05		403 #	359	-0-	-44 B	-44	334	2	25	9	Y	23	23	0	1
06		430 R	474	-0-	44 B	-0-	457	2	17	9	Y	15	16	0	-0-
07		458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
*08		474 R	474	-0-	-0- B	-0-	456	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 #	352	-0-	22 B	-47	352	2			N	-0-			-0-
05		341 #	339	-0-	-2 B	-49	339	2			N	-0-			-0-
06		320 R	369	-0-	49 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07		377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08		341 #	316	-0-	-25 B	-25	316	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-25										
09		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-355					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
04		750 #	579	-0-	-171 B	-286	579	2			N	-0-			-0-
05		713 #	443	-0-	-270 B	-556	443	2			N	-0-			-0-
06		720 #	666	-0-	-54 B	-610	666	2			N	-0-			-0-
07		744 #	572	-0-	-172 B	-782	572	2			N	-0-			-0-
08		651 #	355	-0-	-296 B	-1078	355	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1078										
09		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1648					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950															
04		660 #	551	-0-	-109 B	-141	551	2			N	-0-			-0-
05		651 #	458	-0-	-193 B	-334	458	2			N	-0-			-0-
06		690 #	652	-0-	-38 B	-372	652	2			N	-0-			-0-
07		713 #	624	-0-	-89 B	-461	624	2			N	-0-			-0-
08		651 #	348	-0-	-303 B	-764	348	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-764										
09		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-1304					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930															
04		270 #	263	-0-	-7 B	-65	263	2			N	-0-			-0-
05		279 #	243	-0-	-36 B	-101	243	2			N	-0-			-0-
06		240 #	301	-0-	61 B	-40	301	2			N	-0-			-0-
07		281 R	321	-0-	40 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08		279 #	200	-0-	-79 B	-79	200	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-79										
09		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-349					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032			
04	870 #	666	-0-	-204 B	-392	666	2			N	-0-				-0-
05	806 #	459	-0-	-347 B	-739	459	2			N	-0-				-0-
06	840 #	794	-0-	-46 B	-785	794	2			N	-0-				-0-
07	868 #	631	-0-	-237 B	-1022	631	2			N	-0-				-0-
08	713 #	435	-0-	-278 B	-1300	435	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1300											
09	660 # NO RPT	-0-	-0-	-660 B	-1960					N	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		540 #	488	-0-	-52 B	-90	488	2			N	-0-			-0-
05		558 #	361	-0-	-197 B	-287	361	2			N	-0-			-0-
06		540 #	377	-0-	-163 B	-450	377	2			N	-0-			-0-
07		496 #	424	-0-	-72 B	-522	424	2			N	-0-			-0-
08		527 #	248	-0-	-279 B	-801	248	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-801										
09		480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1281					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
04		1759 R	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
05		1411 R	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
06		1716 R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
07		1679 R	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
08		1147 #	1021	-0-	-126 B	-126	1021	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-126										
09		1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-1236					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
04		510 #	421	-0-	-89 B	-166	421	2			N	-0-			-0-
05		496 #	404	-0-	-92 B	-258	404	2			N	-0-			-0-
06		480 #	443	-0-	-37 B	-295	443	2			N	-0-			-0-
07		465 #	422	-0-	-43 B	-338	422	2			N	-0-			-0-
08		465 #	353	-0-	-112 B	-450	353	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-450										
09		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-870					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005															
04		420 #	365	-0-	-55 B	-148	365	2			N	-0-			-0-
05		372 #	284	-0-	-88 B	-236	284	2			N	-0-			-0-
06		360 #	335	-0-	-25 B	-261	335	2			N	-0-			-0-
07		372 #	149	-0-	-223 B	-484	149	2			N	-0-			-0-
08		403 #	731	-0-	328 B	-156	731	2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-156										
09		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-516					N	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987															
04		720 #	662	-0-	-58 B	-97	662	2			Y	-0-			2
05		744 #	435	-0-	-309 B	-406	435	2			Y	-0-			1
06		720 #	130	-0-	-590 B	-996	129	2	1	9	Y	1			2
07		682 #	3	-0-	-679 B	-1675	3	2			Y	-0-			2
08		713 #	5	-0-	-708 B	-2383	5	2			Y	-0-			2
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-2383										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2383					Y	NO RPT			2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	600 #	595	-0-	-5 B	-26	595	2		Y	-0-		-0-	
05	620 #	368	-0-	-252 B	-278	368	2		Y	-0-		-0-	
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-878				Y	-0-		-0-	
07	558 #	243	-0-	-315 B	-1193	243	2		Y	-0-		-0-	
08	620 #	741	-0-	121 B	-1072	741	2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1072									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1072				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
04	1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1147	2	79 9	Y	72	72 0	2	
05	1178 #	1066	-0-	-112 B	-112	990	2	76 9	Y	69	69 0	2	
06	1140 #	1179	-0-	39 B	-73	1102	2	77 9	Y	70	70 0	2	
07	1138 R	1211	-0-	73 B	-0-	1136	2	75 9	Y	68	68 0	2	
08	1178 #	1023	-0-	-155 B	-155	955	2	68 9	Y	62	63 0	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-155				Y	NO RPT		1	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
04	870 #	152	-0-	-718 B	-755	143	2	9 9	Y	8	9 0	-0-	
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1654				Y	-0-		-0-	
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-2524				Y	-0-		-0-	
07	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3423				Y	-0-		-0-	
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4291				Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4291									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4291				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
04	1425 R	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-	
05	1395 #	1390	-0-	-5 B	-5	1390	2		Y	-0-		-0-	
06	1350 #	1322	-0-	-28 B	-33	1322	2		Y	-0-		-0-	
07	1446 R	1479	-0-	33 B	-0-	1479	2		Y	-0-		-0-	
08	1395 #	1348	-0-	-47 B	-47	1348	2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-47				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
04	960 #	-0-	-0-	-960 B	-2907				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907				N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1952	CANCELLED UNDERAGE ->	-955							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1952				N	NO RPT		-0-	
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
04	178 R	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		Y	-0-		-0-	
05	155 #	84	-0-	-71 B	-71	84	2		Y	-0-		-0-	
06	192 R	263	-0-	71 B	-0-	263	2		Y	-0-		-0-	
07	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		Y	-0-		-0-	
*08	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1080 #	953	-0-	-127 B	-235	953 2		N	-0-			-0-
05		992 #	852	-0-	-140 B	-375	852 2		N	-0-			-0-
06		930 #	905	-0-	-25 B	-400	905 2		N	-0-			-0-
07		899 #	980	-0-	81 B	-319	980 2		N	-0-			-0-
08		1023 #	496	-0-	-527 B	-846	496 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -846											
09		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-1806			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
04		780 #	657	-0-	-123 B	-225	657 2		N	-0-			-0-
05		775 #	516	-0-	-259 B	-484	516 2		N	-0-			-0-
06		750 #	617	-0-	-133 B	-617	617 2		N	-0-			-0-
07		744 #	654	-0-	-90 B	-707	654 2		N	-0-			-0-
08		713 #	358	-0-	-355 B	-1062	358 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1062											
09		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1722			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955													
04		1794 R	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
05		1519 #	951	-0-	-568 B	-568	951 2		N	-0-			-0-
06		1890 #	1765	-0-	-125 B	-693	1765 2		N	-0-			-0-
07		1953 #	1492	-0-	-461 B	-1154	1492 2		N	-0-			-0-
08		1953 #	1014	-0-	-939 B	-2093	1014 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2093											
09		1800 #	NO RPT	-0-	-1800 B	-3893			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
04		4 #	3	-0-	-1 B	-2	3 2		N	-0-			-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4 B	-6			N	-0-			-0-
06		4 #	4	-0-	-0- B	-6	4 2		N	-0-			-0-
07		3 #	-0-	-0-	-3 B	-9			N	-0-			-0-
08		8 #	-0-	-0-	-8 B	-17			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1											
09		3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-19			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885													
04		1740 #	1324	-0-	-416 B	-577	1324 2		N	-0-			-0-
05		1798 #	955	-0-	-843 B	-1420	955 2		N	-0-			-0-
06		1890 #	1561	-0-	-329 B	-1749	1561 2		N	-0-			-0-
07		1953 #	1362	-0-	-591 B	-2340	1362 2		N	-0-			-0-
08		1643 #	834	-0-	-809 B	-3149	834 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3149											
09		1320 #	NO RPT	-0-	-1320 B	-4469			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	900 #	707	-0-	-193 B	-380	707	2	N	-0-			-0-
05	806 #	564	-0-	-242 B	-622	564	2	N	-0-			-0-
06	840 #	846	-0-	6 B	-616	846	2	N	-0-			-0-
07	868 #	666	-0-	-202 B	-818	666	2	N	-0-			-0-
08	744 #	500	-0-	-244 B	-1062	500	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1062								
09	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-1782			N	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 - 3083
04	690 #	423	-0-	-267 B	-377	423	2	N	-0-			-0-
05	682 #	418	-0-	-264 B	-641	418	2	N	-0-			-0-
06	660 #	598	-0-	-62 B	-703	598	2	N	-0-			-0-
07	620 #	617	-0-	-3 B	-706	617	2	N	-0-			-0-
08	589 #	424	-0-	-165 B	-871	424	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-871								
09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-1291			N	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 - 3204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 - 3229
04	360 #	350	-0-	-10 B	-47	350	2	N	-0-			-0-
05	341 #	366	-0-	25 B	-22	366	2	N	-0-			-0-
06	300 #	297	-0-	-3 B	-25	297	2	N	-0-			-0-
07	307 R	332	-0-	25 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	372 #	275	-0-	-97 B	-97	275	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-97								
09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-457			N	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
04	517 R	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
05	415 R	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	Y	-0-			-0-
06	390 #	356	-0-	-34 B	-34	356	2	Y	-0-			-0-
07	532 R	566	-0-	34 B	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
*08	651 R	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 - 3190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980												
04	1290 #	1199	-0-	-91 B	-308	1199	2			N	-0-	-0-
05	1333 #	895	-0-	-438 B	-746	895	2			N	-0-	-0-
06	1290 #	1185	-0-	-105 B	-851	1185	2			N	-0-	-0-
07	899 #	1098	-0-	199 B	-652	1098	2			N	-0-	-0-
08	1240 #	622	-0-	-618 B	-1270	622	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1270								
09	1200 # NO RPT	-0-	-0-	-1200 B	-2470					N	NO RPT	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
04	1560 #	1346	-0-	-214 B	-395	1346	2			N	-0-	-0-
05	1612 #	1075	-0-	-537 B	-932	1075	2			N	-0-	-0-
06	1560 #	1391	-0-	-169 B	-1101	1391	2			N	-0-	-0-
07	1488 #	1319	-0-	-169 B	-1270	1319	2			N	-0-	-0-
08	1426 #	823	-0-	-603 B	-1873	823	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1873								
09	1350 # NO RPT	-0-	-0-	-1350 B	-3223					N	NO RPT	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2870	- 3054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	120 #	93	-0-	-27 B	-44	93	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45 B	-89	79	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	80	-0-	-40 B	-129	80	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	61	-0-	-32 B	-161	61	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	96	-0-	3 B	-158	96	2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-158								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-158			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3113	- 3414
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-300						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1211	RRCID ->	155900	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2906	- 3048
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2021								
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1002	RRCID ->	156447	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3017	- 3076
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2021								
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2712	- 3090
04	1590 #	1500	-0-	-90 B	-149	1482	2	18 9	Y	16	15 0	1
05	1643 #	1215	-0-	-428 B	-577	1207	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
06	1590 #	1667	-0-	77 B	-500	1667	2		Y	-0-		-0-
07	1426 #	1508	-0-	82 B	-418	1508	2		Y	-0-		-0-
08	1581 #	1127	-0-	-454 B	-872	1127	2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-872								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-872			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 2836	- 2968
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2847	- 3000
04	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2		Y	-0-		-0-
05	1333 #	1329	-0-	-4 B	-4	1316	2	13 9	Y	12	12 0	-0-
06	1290 #	1211	-0-	-79 B	-83	1211	2		Y	-0-		-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1168				Y	-0-		-0-
08	1333 #	1142	-0-	-191 B	-1359	1142	2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1359								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1359			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		840 #	661	-0-	-179 B	-312	635	2	26	9	N	24	24	0		-0-
05		868 #	617	-0-	-251 B	-563	592	2	25	9	N	23	22	0		1
06		720 #	547	-0-	-173 B	-736	541	2	6	9	N	5	6	0		-0-
07		558 #	519	-0-	-39 B	-775	519	2			N	-0-				-0-
08		744 #	634	-0-	-110 B	-885	634	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -885														
09		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1545					N	NO RPT				-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964																
04		2130 #	1624	-0-	-506 B	-778	1624	2			N	-0-				-0-
05		2046 #	1513	-0-	-533 B	-1311	1513	2			N	-0-				-0-
06		2220 #	2109	-0-	-111 B	-1422	2109	2			N	-0-				-0-
07		2294 #	1865	-0-	-429 B	-1851	1865	2			N	-0-				-0-
08		1922 #	1355	-0-	-567 B	-2418	1355	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2418														
09		1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-4038					N	NO RPT				-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064																
04		720 #	685	-0-	-35 B	-78	659	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
05		744 #	518	-0-	-226 B	-304	493	2	25	9	Y	23	22	0		1
06		720 #	574	-0-	-146 B	-450	552	2	22	9	Y	20	20	0		1
07		589 #	-0-	-0-	-589 B	-1039					Y	17	17	0		1
08		713 #	-0-	-0-	-713 B	-1752					Y	-0-	1	0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1752														
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1752					Y	NO RPT				-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454																
04		1230 #	1193	-0-	-37 B	-37	1114	2	79	9	Y	72	73	0		2
05		1271 #	1076	-0-	-195 B	-232	1000	2	76	9	Y	69	69	0		2
06		1230 #	1062	-0-	-168 B	-400	1008	2	54	9	Y	49	50	0		1
07		1178 #	1220	-0-	42 B	-358	1119	2	101	9	Y	92	90	0		3
08		1271 #	1168	-0-	-103 B	-461	1077	2	91	9	Y	83	84	0		2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -461														
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-461					Y	NO RPT				2
-----																
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000																
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
06		1354 R	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			Y	-0-				-0-
07		574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
*08		1742 R	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																
04		2121 R	2124	-0-	3 B	-0-	2098	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
05		1953 #	1831	-0-	-122 B	-122	1806	2	25	9	Y	23	22	0		1
06		1890 #	777	-0-	-1113 B	-1235	755	2	22	9	Y	20	20	0		1
07		1953 #	518	-0-	-1435 B	-2670	496	2	22	9	Y	20	20	0		1
08		1953 #	876	-0-	-1077 B	-3747	837	2	39	9	Y	35	35	0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3747														
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3747					Y	NO RPT				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		436 R	436	-0-	-0- B	-0-	410 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
05		291 R	291	-0-	-0- B	-0-	266 2	25 9	Y	23	22 0		1
06		222 R	222	-0-	-0- B	-0-	200 2	22 9	Y	20	20 0		1
07		155 #	154	-0-	-1 B	-1	132 2	22 9	Y	20	20 0		1
*08		176 R	177	-0-	1 B	-0-	156 2	21 9	Y	19	20 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160													
04		1050 #	935	-0-	-115 B	-115	909 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
05		1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1200			Y	23	22 0		1
06		1050 #	23	-0-	-1027 B	-2227	1 2	22 9	Y	20	20 0		1
07		1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3312			Y	21	21 0		1
08		1085 #	31	-0-	-1054 B	-4366	22 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4366									
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-4366			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154													
04		150 #	153	-0-	3 B	-32	127 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
05		155 #	136	-0-	-19 B	-51	111 2	25 9	Y	23	22 0		1
06		150 #	68	-0-	-82 B	-133	46 2	22 9	Y	20	20 0		1
07		124 #	52	-0-	-72 B	-205	30 2	22 9	Y	20	20 0		1
08		155 #	68	-0-	-87 B	-292	43 2	25 9	Y	23	24 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-292									
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-292			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
04		1080 #	870	-0-	-210 B	-355	852 2	18 9	N	16	15 0		1
05		1054 #	651	-0-	-403 B	-758	637 2	14 9	N	13	14 0		-0-
06		1050 #	948	-0-	-102 B	-860	948 2		N	-0-			-0-
07		1085 #	775	-0-	-310 B	-1170	775 2		N	-0-			-0-
08		961 #	543	-0-	-418 B	-1588	543 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1588									
09		870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-2458			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
04		1590 #	722	-0-	-868 B	-1664	722 2		N	-0-			-0-
05		1519 #	564	-0-	-955 B	-2619	564 2		N	-0-			-0-
06		1470 #	1006	-0-	-464 B	-3083	1006 2		N	-0-			-0-
07		1271 #	989	-0-	-282 B	-3365	989 2		N	-0-			-0-
08		837 #	537	-0-	-300 B	-3665	537 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3665									
09		720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-4385			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #:	356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 -	2685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3600 #	3264	-0-	-336 B	-1554	3264 2	N	-0-		-0-	
05		3720 #	1327	-0-	-2393 B	-3947	1327 2	N	-0-		-0-	
06		3300 #	3258	-0-	-42 B	-3989	3258 2	N	-0-		-0-	
07		1457 #	1232	-0-	-225 B	-4214	1232 2	N	-0-		-0-	
08		3379 #	3451	-0-	72 B	-4142	3451 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4142								
09		3270 #	NO RPT	-0-	-3270 B	-7412		N	NO RPT		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:	367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 -	2798
04		5632 R	6057	-0-	425 B	-0-	6057 2	Y	-0-		-0-	
05		3348 #	2378	-0-	-970 B	-970	2378 2	Y	-0-		-0-	
06		3733 R	4703	-0-	970 B	-0-	4703 2	Y	-0-		-0-	
07		2604 #	2127	-0-	-477 B	-477	2127 2	Y	-0-		-0-	
*08		5613 R	6090	-0-	477 B	-0-	6090 2	Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	1105	RRCID ->	251114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2758 -	3007
04		420 #	386	-0-	-34 B	-48	386 2	N	-0-		-0-	2
05		434 #	352	-0-	-82 B	-130	352 2	N	-0-		-0-	1
06		420 #	266	-0-	-154 B	-284	265 2	N	1		-0-	2
07		372 #	198	-0-	-174 B	-458	198 2	N	-0-		-0-	2
08		434 #	463	-0-	29 B	-429	463 2	N	-0-		-0-	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-429								
09		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-819		N	NO RPT		-0-	2
-----												
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
TUBB D-2		WELL #:	6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2764 -	3074
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
CAPROCK EXPLORATION, INC.		130464										
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
04		4229 R	1591	-0-	-2638 B	-0-	1591 2	Y	-0-		-0-	
05		1731 R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2	Y	-0-		-0-	
06		1094 R	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	Y	-0-		-0-	
07		1824 R	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-	
08		1672 R	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2	Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 #	890	-0-	-190 B	-190	890 2	Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570 #	562	-0-	-8 B	-8	562 2	Y	-0-		-0-
05	589 #	516	-0-	-73 B	-81	516 2	Y	-0-		-0-
06	570 #	245	-0-	-325 B	-406	245 2	Y	-0-		-0-
07	589 #	690	-0-	101 B	-305	690 2	Y	-0-		-0-
08	589 #	448	-0-	-141 B	-446	448 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-446						
*09	151 R	597	-0-	446 B	-0-	597 2	Y	-0-		-0-
-----										
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A	
04	1350 #	1279	-0-	-71 B	-71	1279 2	Y	-0-		-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260 B	-331	1135 2	Y	-0-		-0-
06	1350 #	436	-0-	-914 B	-1245	436 2	Y	-0-		-0-
07	1395 #	1498	-0-	103 B	-1142	1498 2	Y	-0-		-0-
08	1395 #	979	-0-	-416 B	-1558	979 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1558						
09	0 #	1452	-0-	1452 B	-106	1452 2	Y	-0-		-0-
-----										
BARNESLEY -D-				WELL #:	3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A	
04	480 #	445	-0-	-35 B	-48	445 2	N	-0-		-0-
05	496 #	395	-0-	-101 B	-149	395 2	N	-0-		-0-
06	480 #	142	-0-	-338 B	-487	142 2	N	-0-		-0-
07	496 #	473	-0-	-23 B	-510	473 2	N	-0-		-0-
08	496 #	407	-0-	-89 B	-599	407 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599						
09	450 #	452	-0-	2 B	-597	452 2	N	-0-		-0-
-----										
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A	
04	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	Y	-0-		18
05	496 #	439	-0-	-57 B	-57	439 2	Y	-0-		18
06	480 #	182	-0-	-298 B	-355	182 2	Y	-0-		18
07	496 #	571	-0-	75 B	-280	571 2	Y	-0-		18
08	496 #	382	-0-	-114 B	-394	382 2	Y	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-394						
*09	156 R	550	-0-	394 B	-0-	550 2	Y	-0-		18
-----										
CONTANGO RESOURCES, INC.				WELL #:	1	RRCID -> 020742	COMPL. DATE 06/03/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				173206						
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 020743	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2777 - 2922
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2855 - 2974
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36			N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-36					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
DACO, INC.		196940											
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2754 - 2762	
04		397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
05		403 #	396	-0-	-7	B	-7	396	2	N	-0-		-0-
06		390 #	307	-0-	-83	B	-90	307	2	N	-0-		-0-
07		403 #	377	-0-	-26	B	-116	377	2	N	-0-		-0-
08		403 # NO RPT	-0-	-0-	-403	B	-519			N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-519									
09		390 # NO RPT	-0-	-0-	-390	B	-909			N	NO RPT		-0-
-----													
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
04		DLQ G-10	544	-0-	544	B	514	534	3	10	9	Y	9
05		DLQ G-10	550	-0-	550	B	1064	546	3	4	9	Y	4
06		DLQ G-10	326	-0-	326	B	1390	320	3	6	9	Y	5
07		2111 R	721	-0-	-1390	B	-0-	717	3	4	9	Y	4
08		441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	435	3	6	9	Y	5
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		594 R	594	-0-	-0-	B	-0-	588	3	6	9	Y	5
-----													
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
04		DLQ G-10	594	-0-	594	B	30	592	3	2	9	Y	2
05		DLQ G-10	570	-0-	570	B	600	568	3	2	9	Y	2
06		DLQ G-10	287	-0-	287	B	887	286	3	1	9	Y	1
07		1816 R	929	-0-	-887	B	-0-	925	3	4	9	Y	4
08		624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	623	3	1	9	Y	1
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		914 R	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			Y	-0-
										19	1		3

SAND HILLS (JUDKINS)																
EXTTEX OPERATING COMPANY																
BARNESLEY, M. L. "C"																
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 257062																
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	DLQ	G-10	394	-0-	394	B	661	386	3	8	9	Y	7		17	
05	DLQ	G-10	383	-0-	383	B	1044	376	3	7	9	Y	6		23	
06	DLQ	G-10	212	-0-	212	B	1256	202	3	10	9	Y	9		32	
07		1675 R	419	-0-	-1256	B	-0-	412	3	7	9	Y	6		38	
08		313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	310	3	3	9	Y	3		41	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	453	3	6	9	Y	5		46	
BARNESLEY, M. L. "A"																
WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834																
04	DLQ	G-10	594	-0-	594	B	887	592	3	2	9	Y	2		8	
05	DLQ	G-10	632	-0-	632	B	1519	631	3	1	9	Y	1		9	
06	DLQ	G-10	358	-0-	358	B	1877	357	3	1	9	Y	1		10	
07		2597 R	720	-0-	-1877	B	-0-	716	3	4	9	Y	4		14	
08		313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	312	3	1	9	Y	1		15	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		600 #	337	-0-	-263	B	-263	337	3			Y	-0-	13	1	2
MILLWEE OIL, INC.																
ATLANTIC-STATE																
WELL #: 569339 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	2	2	1	11
05		0 #	3	-0-	3	B	-667	2	3	1	9	Y	1		12	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-667					Y	1		13	
07		0 #	80	-0-	80	B	-587	79	3	1	9	Y	1		14	
08		3 #	49	-0-	46	B	-541	47	3	2	9	Y	2	2	1	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09		15 R	15	-0-	-0-	B	-0-	14	3	1	9	Y	1	2	1	13
TUBB, J. B., -A-																
WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04		10 #	-0-	-0-	-10	B	-375					Y	-0-		-0-	
05		10 #	17	-0-	7	B	-368	17	3			Y	-0-		-0-	
06		10 #	-0-	-0-	-10	B	-378					Y	-0-		-0-	
07		0 #	100	-0-	100	B	-278	100	3			Y	-0-		-0-	
08		31 #	106	-0-	75	B	-203	106	3			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																
*09		92 R	112	-0-	20	B	-0-	112	3			Y	-0-		-0-	
TUBB -A-																
WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																
04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-943					N	-0-		-0-	
05		31 #	61	-0-	30	B	-913	61	3			N	-0-		-0-	
06		30 #	195	-0-	165	B	-748	195	3			N	-0-		-0-	
07		0 #	245	-0-	245	B	-503	245	3			N	-0-		-0-	
08		62 #	228	-0-	166	B	-337	228	3			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																
09		210 #	199	-0-	-11	B	-41	199	3			N	-0-		-0-	
TUBB -A-																
WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834																
04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-2588					N	-0-		-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-2619					N	-0-		-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	B	-2649					N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649					N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649					N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91																
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91					N	-0-		-0-	



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
N & B OIL AND GAS LLC 598288												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
M	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
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-493		N	-0-			-0-
05	0 #	389	-0-	389	B	-104	389 3	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-104		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-104		N	NO RPT			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-507		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-403	CANCELLED UNDERAGE ->		-104					
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-793		N	NO RPT			-0-
RAYDEN 695567												
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A												
04	450 #	479	-0-	29	B	-824	479 3	N	-0-			19
05	465 #	374	-0-	-91	B	-915	374 3	N	-0-			19
06	420 #	309	-0-	-111	B	-1026	309 3	N	-0-			19
07	496 #	390	-0-	-106	B	-1132	390 3	N	-0-			19
08	496 #	506	-0-	10	B	-1122	506 3	N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-450	CANCELLED UNDERAGE ->		-672					
09	480 #	590	-0-	110	B	-340	590 3	N	-0-			19
SLANT OPERATING, LLC 786697												
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	150 #	141	-0-	-9	B	-9	141 3	Y	-0-			-0-
05	155 #	102	-0-	-53	B	-62	102 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	35	-0-	-115	B	-177	35 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	51	-0-	-104	B	-281	51 2	Y	-0-			-0-
08	155 #	130	-0-	-25	B	-306	130 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-306								
09	DLQ G-10	144	-0-	144	B	-162	144 2	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	390 #	513	-0-	123	B	-145	492 3	21 9	Y	19	20 1	5
05	403 #	374	-0-	-29	B	-174	359 3	15 9	Y	14	15 1	4
06	390 #	93	-0-	-297	B	-471	76 3	17 9	Y	15	7 1	12
07	403 #	382	-0-	-21	B	-492	369 2	13 9	Y	12	20 1	4
08	403 #	335	-0-	-68	B	-560	333 2	2 9	Y	2	5 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-415	CANCELLED UNDERAGE ->		-145					
09	DLQ G-10	330	-0-	330	B	-85	328 2	2 9	Y	2	2 1	1

SAND HILLS (JUDKINS)															
SLANT OPERATING, LLC															
TUBB, J. B. A/C 1															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 786697															
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT I															
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A															
04		600 #	635	-0-	35 B	-194	635	3			N	-0-			-0-
05		620 #	625	-0-	5 B	-189	625	3			N	-0-			-0-
06		600 #	376	-0-	-224 B	-413	376	3			N	-0-			-0-
07		620 #	759	-0-	139 B	-274	759	2			N	-0-			-0-
08		620 #	545	-0-	-75 B	-349	545	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-349										
09		600 #	732	-0-	132 B	-217	732	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A															
04		900 #	837	-0-	-63 B	-967	837	3			N	-0-			-0-
05		899 #	815	-0-	-84 B	-1051	815	3			N	-0-			-0-
06		750 #	517	-0-	-233 B	-1284	517	3			N	-0-			-0-
07		868 #	1114	-0-	246 B	-1038	1114	2			N	-0-			-0-
08		868 #	783	-0-	-85 B	-1123	783	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-863	CANCELLED UNDERAGE ->			-260						
09		840 #	1021	-0-	181 B	-682	1021	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A															
04		750 #	769	-0-	19 B	-520	769	3			N	-0-			-0-
05		744 #	808	-0-	64 B	-456	808	3			N	-0-			-0-
06		720 #	480	-0-	-240 B	-696	480	3			N	-0-			-0-
07		775 #	966	-0-	191 B	-505	966	2			N	-0-			-0-
08		775 #	733	-0-	-42 B	-547	733	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-475	CANCELLED UNDERAGE ->			-72						
09		750 #	894	-0-	144 B	-331	894	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT I															
WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A															
04		958 R	1039	-0-	81 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
05		968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
06		810 #	579	-0-	-231 B	-231	579	3			N	-0-			-0-
07		961 R	1192	-0-	231 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
08		889 R	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		1023 R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 2															
WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
04		39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	13	-0-	-17 B	-17	13	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9 B	-26	22	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-32	25	2			Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-32										
09		DLQ G-10	33	-0-	33 B	1	33	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 3		N	-0-			-0-
05		3893 R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893 3		N	-0-			-0-
06		2324 R	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3		N	-0-			-0-
07		4785 R	4785	-0-	-0- B	-0-	4785 2		N	-0-			-0-
08		3676 R	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		4577 R	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 2		N	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A													
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		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													
04		750 #	321	-0-	-429 B	-663	321 3		Y	-0-			-0-
05		775 #	398	-0-	-377 B	-1040	398 3		Y	-0-			-0-
06		510 #	134	-0-	-376 B	-1416	134 3		Y	-0-			-0-
07		527 #	234	-0-	-293 B	-1709	234 2		Y	-0-			-0-
*08		527 #	465	-0-	-62 B	-1771	465 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1771											
09		DLQ G-10	582	-0-	582 B	-1189	582 2		Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A													
04		507 R	308	-0-	-199 B	-0-	287 3	21 9	Y	19	20 1		5
05		527 #	220	-0-	-307 B	-307	205 3	15 9	Y	14	15 1		4
06		510 #	57	-0-	-453 B	-760	40 3	17 9	Y	15	7 1		12
07		527 #	484	-0-	-43 B	-803	471 2	13 9	Y	12	20 1		4
08		527 #	366	-0-	-161 B	-964	363 2	3 9	Y	3	6 1		1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -964											
09		DLQ G-10	473	-0-	473 B	-491	470 2	3 9	Y	3	3 1		1
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11 3		Y	-0-			-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14 3		Y	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4 3		Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-73	20 2		Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-80	24 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -80											
09		DLQ G-10	26	-0-	26 B	-54	26 2		Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A													
04		2758 R	2929	-0-	171 B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
05		2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
06		2340 #	1804	-0-	-536 B	-536	1804 3		N	-0-			-0-
07		3006 R	3542	-0-	536 B	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
08		2606 R	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		3485 R	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		348 R	421	-0-	73 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
06		330 #	248	-0-	-82 B	-82	248	3			N	-0-			-0-
07		442 R	524	-0-	82 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
08		379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
04		1620 #	796	-0-	-824 B	-1307	775	3	21	9	Y	19	16	1	5
05		1674 #	619	-0-	-1055 B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1	4
06		1140 #	156	-0-	-984 B	-3346	148	3	8	9	Y	7	5	1	6
07		1178 #	247	-0-	-931 B	-4277	232	2	15	9	Y	14	16	1	4
08		1178 #	474	-0-	-704 B	-4981	465	2	9	9	Y	8	12	1	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-4981										
09	DLQ	G-10	583	-0-	583 B	-4398	582	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		0 #	1094	-0-	1094 B	-553	1094	3			N	-0-			-0-
05		485 R	1038	-0-	553 B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
06		611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
07		1338 R	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
08		1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
*09		1202 R	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A															
04		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-38										
09	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	16	54	2			Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-80										
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
JUDKINS GAS UNIT #2												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 #	29	-0-	-1 B	-1	29 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10 B	-11	21 3	Y	-0-			-0-
06		30 #	5	-0-	-25 B	-36	5 3	Y	-0-			-0-
07		31 #	59	-0-	28 B	-8	59 2	Y	-0-			-0-
08		37 R	45	-0-	8 B	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ	G-10	59	-0-	59 B	59	59 2	Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. -B-												
WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
J B TUBB J												
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814												
04		109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05		87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
06		60 #	15	-0-	-45 B	-45	15 3	N	-0-			-0-
07		62 #	18	-0-	-44 B	-89	18 2	N	-0-			-0-
08		62 #	20	-0-	-42 B	-131	20 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-131							
09		60 #	20	-0-	-40 B	-171	20 2	N	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
04		750 #	673	-0-	-77 B	-1011	673 3	N	-0-			-0-
05		806 #	681	-0-	-125 B	-1136	681 3	N	-0-			-0-
06		600 #	402	-0-	-198 B	-1334	402 3	N	-0-			-0-
07		682 #	976	-0-	294 B	-1040	976 2	N	-0-			-0-
08		682 #	729	-0-	47 B	-993	729 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-804	CANCELLED UNDERAGE ->	-189					
09		660 #	919	-0-	259 B	-545	919 2	N	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
04		690 #	615	-0-	-75 B	-625	615 3	N	-0-			-0-
05		713 #	717	-0-	4 B	-621	717 3	N	-0-			-0-
06		630 #	421	-0-	-209 B	-830	421 3	N	-0-			-0-
07		651 #	905	-0-	254 B	-576	905 2	N	-0-			-0-
08		713 #	676	-0-	-37 B	-613	676 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-595	CANCELLED UNDERAGE ->	-18					
09		690 #	823	-0-	133 B	-462	823 2	N	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
04		30 #	51	-0-	21 B	-697	33 3	18 9	Y	16	12 1	4
05		31 #	85	-0-	54 B	-643	70 3	15 9	Y	14	14 1	4
06		30 #	39	-0-	9 B	-634	22 3	17 9	Y	15	7 1	12
07		31 #	105	-0-	74 B	-560	92 2	13 9	Y	12	20 1	4
08		31 #	85	-0-	54 B	-506	83 2	2 9	Y	2	5 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-506					
09	DLQ	G-10	84	-0-	84 B	84	82 2	2 9	Y	2	2 1	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		180 #	174	-0-	-6 B	-103	174 3		N	-0-			-0-
05		186 #	202	-0-	16 B	-87	202 3		N	-0-			-0-
06		180 #	97	-0-	-83 B	-170	97 3		N	-0-			-0-
07		186 #	177	-0-	-9 B	-179	177 2		N	-0-			-0-
08		186 #	136	-0-	-50 B	-229	136 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-166	CANCELLED UNDERAGE ->		-63					
09		180 #	156	-0-	-24 B	-190	156 2		N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A													
04		630 #	601	-0-	-29 B	-29	601 3		Y	-0-	1 1		-0-
05		651 #	537	-0-	-114 B	-143	537 3		Y	-0-			-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-773			Y	-0-			-0-
07		651 #	8	-0-	-643 B	-1416	8 2		Y	-0-			-0-
08		651 #	468	-0-	-183 B	-1599	468 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1599								
09		DLQ G-10	498	-0-	498 B	-1101	498 2		Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913													
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79 3	21 9	Y	19	20 1		5
05		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36 3	15 9	Y	14	15 1		4
06		30 #	20	-0-	-10 B	-10	3 3	17 9	Y	15	7 1		12
07		31 #	25	-0-	-6 B	-16	11 2	14 9	Y	13	20 1		5
08		31 #	47	-0-	16 B	-0-	40 2	7 9	Y	6	9 1		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		DLQ G-10	57	-0-	57 B	57	54 2	3 9	Y	3	3 1		2
-----													
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881													
04		441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
05		450 R	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
06		330 #	251	-0-	-79 B	-79	251 3		N	-0-			-0-
07		410 R	489	-0-	79 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
08		345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895													
04		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
06		30 #	3	-0-	-27 B	-27	3 3		Y	-0-			-0-
07		31 #	11	-0-	-20 B	-47	11 2		Y	-0-			-0-
08		31 #	40	-0-	9 B	-38	40 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-38								
09		DLQ G-10	54	-0-	54 B	16	54 2		Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865													
04		300 #	295	-0-	-5 B	-320	295 3		N	-0-			-0-
05		248 #	265	-0-	17 B	-303	265 3		N	-0-			-0-
06		240 #	150	-0-	-90 B	-393	150 3		N	-0-			-0-
07		248 #	350	-0-	102 B	-291	350 2		N	-0-			-0-
08		248 #	254	-0-	6 B	-285	254 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-69					
09		240 #	325	-0-	85 B	-131	325 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																				
SLANT OPERATING, LLC																				
TUBB, J. B. A/C 1																				
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																				
//CONT.// 786697																				
WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
04		30 #		3	-0-	-27 B	-57		3	3			Y	-0-						-0-
05		31 #		3	-0-	-28 B	-85		3	3			Y	-0-						-0-
06		30 #		-0-	-0-	-30 B	-115						Y	-0-						-0-
07		31 #		-0-	-0-	-31 B	-146						Y	-0-						-0-
08		31 #		2	-0-	-29 B	-175		2	2			Y	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->			-17										
09	DLQ	G-10		2	-0-	2 B	-156		2	2			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. "B"																				
WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A																				
04		120 #		66	-0-	-54 B	-101		66	3			Y	-0-						-0-
05		124 #		64	-0-	-60 B	-161		64	3			Y	-0-						-0-
06		120 #		23	-0-	-97 B	-258		23	3			Y	-0-						-0-
07		124 #		53	-0-	-71 B	-329		53	2			Y	-0-						-0-
08		124 #		60	-0-	-64 B	-393		60	2			Y	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-347	CANCELLED UNDERAGE ->			-46										
09	DLQ	G-10		59	-0-	59 B	-288		59	2			Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT III																				
WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834																				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1																				
WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023																				
04		209 R		209	-0-	-0- B	-0-	189	3	20	9	N		18	19	1				5
05		175 R		175	-0-	-0- B	-0-	160	3	15	9	N		14	15	1				4
06		62 R		62	-0-	-0- B	-0-	45	3	17	9	N		15	7	1				12
07		88 R		88	-0-	-0- B	-0-	75	2	13	9	N		12	20	1				4
08		159 R		159	-0-	-0- B	-0-	150	2	9	9	N		8	12	1				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09		189 R		189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	N		1	1	1				-0-
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864																				
04		30 #		-0-	-0-	-30 B	-71						N	-0-						-0-
05		31 #		-0-	-0-	-31 B	-102						N	-0-						-0-
06		30 #		14	-0-	-16 B	-118	14	3				N	-0-						-0-
07		31 #		33	-0-	2 B	-116	33	2				N	-0-						-0-
08		31 #		-0-	-0-	-31 B	-147						N	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->			-39										
09		14 #		103	-0-	89 B	-19	103	2				N	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3																				
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908																				
04		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	Y	-0-			-0-
05		62 #	36	-0-	-26 B	-26	36 3	Y	-0-			-0-
06		60 #	3	-0-	-57 B	-83	3 3	Y	-0-			-0-
07		62 #	11	-0-	-51 B	-134	11 2	Y	-0-			-0-
08		62 #	40	-0-	-22 B	-156	40 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156												
09	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	-102	54 2	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986												
04		30 #	22	-0-	-8 B	-258	22 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10 B	-268	21 3	Y	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15 B	-283	15 3	Y	-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13 B	-296	18 2	Y	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11 B	-307	20 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -250												
09	DLQ	G-10	20	-0-	20 B	-37	20 2	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162												
04		158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
05		72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
06		30 #	3	-0-	-27 B	-27	3 3	Y	-0-			-0-
07		31 #	11	-0-	-20 B	-47	11 2	Y	-0-			-0-
08		31 #	40	-0-	9 B	-38	40 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38												
09	DLQ	G-10	54	-0-	54 B	16	54 2	Y	-0-			-0-
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952												
04		141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05		102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06		60 #	35	-0-	-25 B	-25	35 3	N	-0-			-0-
07		62 #	51	-0-	-11 B	-36	51 2	N	-0-			-0-
08		94 R	130	-0-	36 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932												
04		755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	Y	-0-			-0-
05		744 #	331	-0-	-413 B	-413	331 3	Y	-0-			-0-
06		810 #	35	-0-	-775 B	-1188	35 3	Y	-0-			-0-
07		837 #	105	-0-	-732 B	-1920	105 2	Y	-0-			-0-
08		837 #	93	-0-	-744 B	-2664	93 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2664												
09	DLQ	G-10	186	-0-	186 B	-2478	186 2	Y	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80															
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
04		330 #	144	-0-	-186 B	-186	144	3			Y	-0-			-0-
05		341 #	103	-0-	-238 B	-424	103	3			Y	-0-			-0-
06		330 #	20	-0-	-310 B	-734	20	3			Y	-0-			-0-
07		341 #	236	-0-	-105 B	-839	236	2			Y	-0-			-0-
08		341 #	182	-0-	-159 B	-998	182	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -998															
09	DLQ	G-10	235	-0-	235 B	-763	235	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127															
04		60 #	11	-0-	-49 B	-54	11	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	14	-0-	-48 B	-102	14	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	4	-0-	-56 B	-158	4	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	20	-0-	-42 B	-200	20	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	24	-0-	-38 B	-238	24	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -5															
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-207	26	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J. B. A/C 2													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 #	77	-0-	17 B	-453	77	3	Y	-0-			-0-
05		62 #	60	-0-	-2 B	-455	60	3	Y	-0-			-0-
06		60 #	13	-0-	-47 B	-502	13	3	Y	-0-			-0-
07		62 #	22	-0-	-40 B	-542	22	2	Y	-0-			-0-
08		62 #	25	-0-	-37 B	-579	25	2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-453					
09	DLQ	G-10	33	-0-	33 B	-93	33	2	Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135													
04		86 R	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	Y	-0-			-0-
05		62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
06		30 #	10	-0-	-20 B	-20	10	3	Y	-0-			-0-
07		98 R	118	-0-	20 B	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
08		91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118	2	Y	-0-			-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136													
04		600 #	312	-0-	-288 B	-288	291	3	21 9	Y	19	20 1	5
05		620 #	201	-0-	-419 B	-707	186	3	15 9	Y	14	15 1	4
06		600 #	62	-0-	-538 B	-1245	45	3	17 9	Y	15	7 1	12
07		620 #	535	-0-	-85 B	-1330	523	2	12 9	Y	11	19 1	4
08		620 #	412	-0-	-208 B	-1538	409	2	3 9	Y	3	6 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1538								
09	DLQ	G-10	532	-0-	532 B	-1006	529	2	3 9	Y	3	3 1	1
-----													
JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153													
04		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21 9	Y	19	20 1	5
05		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15 9	Y	14	15 1	4
06		30 #	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17 9	Y	15	7 1	12
07		31 #	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14 9	Y	13	20 1	5
08		31 #	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7 9	Y	6	9 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	57	54	2	3 9	Y	3	3 1	2
-----													
TUBB, J. B. A/C 2													
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150													
04		1200 #	543	-0-	-657 B	-657	542	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05		1240 #	454	-0-	-786 B	-1443	453	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		1200 #	142	-0-	-1058 B	-2501	140	3	2 9	Y	2	1 1	-1
07		1240 #	238	-0-	-1002 B	-3503	237	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08		1240 #	277	-0-	-963 B	-4466	273	2	4 9	Y	4	3 1	-1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4466								
09	DLQ	G-10	371	-0-	371 B	-4095	368	2	3 9	Y	3	3 1	-1
-----													
TUBB, J.B. C													
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
04		32 R	32	-0-	-0- B	-0-	11	3	21 9	Y	19	20 1	5
05		31 #	29	-0-	-2 B	-2	14	3	15 9	Y	14	15 1	4
06		30 #	21	-0-	-9 B	-11	4	3	17 9	Y	15	7 1	12
07		31 #	28	-0-	-3 B	-14	20	2	8 9	Y	7	16 1	3
08		31 #	30	-0-	-1 B	-15	24	2	6 9	Y	5	7 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-15								
09	DLQ	G-10	32	-0-	32 B	17	26	2	6 9	Y	5	5 1	1

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
JUDKINS GAS UNIT #2												
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
06	30 #	10	-0-	-20 B	-20	10	3			N	-0-	-0-
07	98 R	118	-0-	20 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878												
04	240 #	127	-0-	-113 B	-872	108	3	19	9	Y	17	19 1 4
05	186 #	64	-0-	-122 B	-994	49	3	15	9	Y	14	14 1 4
06	150 #	23	-0-	-127 B	-1121	9	3	14	9	Y	13	6 1 11
07	155 #	42	-0-	-113 B	-1234	29	2	13	9	Y	12	19 1 4
08	155 #	50	-0-	-105 B	-1339	25	2	25	9	Y	23	23 1 4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656												
09	DLQ G-10	73	-0-	73 B	-610	51	2	22	9	Y	20	18 1 6
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725												
04	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-	-0-
05	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			Y	-0-	-0-
06	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-	-0-
07	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
08	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	252	-0-	252 B	252	252	2			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. C												
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132												
04	300 #	217	-0-	-83 B	-252	197	3	20	9	Y	18	19 1 5
05	310 #	236	-0-	-74 B	-326	221	3	15	9	Y	14	15 1 4
06	300 #	54	-0-	-246 B	-572	37	3	17	9	Y	15	7 1 12
07	310 #	213	-0-	-97 B	-669	205	2	8	9	Y	7	16 1 3
08	310 #	245	-0-	-65 B	-734	239	2	6	9	Y	5	7 1 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -565 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	DLQ G-10	266	-0-	266 B	-299	260	2	6	9	Y	5	5 1 1
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974												
04	960 #	511	-0-	-449 B	-1059	480	3	31	9	Y	28	27 1 7
05	992 #	508	-0-	-484 B	-1543	476	3	32	9	Y	29	28 1 8
06	780 #	135	-0-	-645 B	-2188	104	3	31	9	Y	28	13 1 23
07	806 #	251	-0-	-555 B	-2743	225	2	26	9	Y	24	39 1 8
08	806 #	469	-0-	-337 B	-3080	450	2	19	9	Y	17	24 1 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2662 CANCELLED UNDERAGE -> -418												
09	DLQ G-10	566	-0-	566 B	-2096	563	2	3	9	Y	3	3 1 1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		870 #	1107	-0-	237 B	-75	1107	3			N	-0-			-0-
05		969 R	1044	-0-	75 B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
06		840 #	551	-0-	-289 B	-289	551	3			N	-0-			-0-
07		899 #	1187	-0-	288 B	-1	1187	2			N	-0-			-0-
08		899 #	853	-0-	-46 B	-47	853	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-47										
*09		1117 R	1164	-0-	47 B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144															
04		90 #	77	-0-	-13 B	-601	77	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	68	-0-	-25 B	-626	68	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	25	-0-	-35 B	-661	25	3			Y	-0-			-0-
07		93 #	43	-0-	-50 B	-711	43	2			Y	-0-			-0-
08		93 #	50	-0-	-43 B	-754	50	2			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-191	CANCELLED UNDERAGE ->		-563							
09	DLQ	G-10	67	-0-	67 B	-124	67	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893															
04		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05		62 #	36	-0-	-26 B	-26	36	3			N	-0-			-0-
06		60 #	3	-0-	-57 B	-83	3	3			N	-0-			-0-
07		62 #	11	-0-	-51 B	-134	11	2			N	-0-			-0-
08		62 #	40	-0-	-22 B	-156	40	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-156										
09		60 #	54	-0-	-6 B	-162	54	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990															
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-80										
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-54	26	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929															
04		720 #	827	-0-	107 B	-226	827	3			N	-0-			-0-
05		744 #	795	-0-	51 B	-175	795	3			N	-0-			-0-
06		720 #	465	-0-	-255 B	-430	465	3			N	-0-			-0-
07		744 #	1005	-0-	261 B	-169	1005	2			N	-0-			-0-
08		744 #	735	-0-	-9 B	-178	735	2			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-178										
*09		726 R	904	-0-	178 B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974															
04		690 #	41	-0-	-649 B	-2386	20	3	21	9	N	19	20	1	5
05		651 #	30	-0-	-621 B	-3007	15	3	15	9	N	14	15	1	4
06		630 #	21	-0-	-609 B	-3616	4	3	17	9	N	15	7	1	12
07		93 #	28	-0-	-65 B	-3681	20	2	8	9	N	7	16	1	3
08		93 #	30	-0-	-63 B	-3744	24	2	6	9	N	5	7	1	1
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2630	CANCELLED UNDERAGE ->		-1114							
09		30 #	32	-0-	2 B	-2628	26	2	6	9	N	5	5	1	1

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		30 #	11	-0-	-19 B	-19	11 3		Y	-0-	6 1	-0-
05		31 #	14	-0-	-17 B	-36	14 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	4	-0-	-26 B	-62	4 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-73	20 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-80	24 2		Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-80							
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-54	26 2		Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
04		780 #	852	-0-	72 B	-335	852 3		N	-0-		-0-
05		806 #	867	-0-	61 B	-274	867 3		N	-0-		-0-
06		780 #	506	-0-	-274 B	-548	506 3		N	-0-		-0-
07		806 #	1070	-0-	264 B	-284	1070 2		N	-0-		-0-
08		806 #	772	-0-	-34 B	-318	772 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-318							
09		780 #	1006	-0-	226 B	-92	1006 2		N	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1097			N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1097					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
04		270 #	264	-0-	-6 B	-289	264 3		N	-0-		-0-
05		279 #	258	-0-	-21 B	-310	258 3		N	-0-		-0-
06		240 #	155	-0-	-85 B	-395	155 3		N	-0-		-0-
07		248 #	319	-0-	71 B	-324	319 2		N	-0-		-0-
08		248 #	211	-0-	-37 B	-361	211 2		N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-227	CANCELLED UNDERAGE ->	-134					
09		240 #	260	-0-	20 B	-207	260 2		N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
04		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
05		49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
06		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
07		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
08		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	50 2		Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
04		1110 #	1177	-0-	67 B	-1757	1177 3		N	-0-		-0-
05		1116 #	1117	-0-	1 B	-1756	1117 3		N	-0-		-0-
06		990 #	644	-0-	-346 B	-2102	644 3		N	-0-		-0-
07		1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3249			N	NO RPT		-0-
08		1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-4396			N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-3511	CANCELLED UNDERAGE ->	-885					
09		1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-4621			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
TUBB, J B A/C 1										WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
04		270 #	63	-0-	-207	B	-357	63	3	Y	-0-			-0-					
05		279 #	67	-0-	-212	B	-569	67	3	Y	-0-			-0-					
06		120 #	25	-0-	-95	B	-664	25	3	Y	-0-			-0-					
07		124 #	45	-0-	-79	B	-743	45	2	Y	-0-			-0-					
08		124 #	90	-0-	-34	B	-777	90	2	Y	-0-			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-777														
09	DLQ	G-10	113	-0-	113	B	-664	113	2	Y	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		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	
04		30 #	11	-0-	-19	B	-66	11	3	N	-0-			-0-					
05		31 #	9	-0-	-22	B	-88	9	3	N	-0-			-0-					
06		30 #	2	-0-	-28	B	-116	2	3	N	-0-			-0-					
07		12 #	-0-	-0-	-12	B	-128			N	-0-			-0-					
08		11 #	-0-	-0-	-11	B	-139			N	-0-			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-97	CANCELLED UNDERAGE ->			-42										
09		11 #	-0-	-0-	-11	B	-108			N	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
04		960 #	941	-0-	-19	B	-812	941	3	N	-0-			-0-					
05		961 #	942	-0-	-19	B	-831	942	3	N	-0-			-0-					
06		870 #	547	-0-	-323	B	-1154	547	3	N	-0-			-0-					
07		961 #	1125	-0-	164	B	-990	1125	2	N	-0-			-0-					
08		961 #	822	-0-	-139	B	-1129	822	2	N	-0-			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-779	CANCELLED UNDERAGE ->			-350										
09		930 #	1036	-0-	106	B	-673	1036	2	N	-0-			-0-					
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
04		990 #	956	-0-	-34	B	-1126	956	3	N	-0-			-0-					
05		961 #	932	-0-	-29	B	-1155	932	3	N	-0-			-0-					
06		840 #	523	-0-	-317	B	-1472	523	3	N	-0-			-0-					
07		992 #	1056	-0-	64	B	-1408	1056	2	N	-0-			-0-					
08		992 #	796	-0-	-196	B	-1604	796	2	N	-0-			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-954	CANCELLED UNDERAGE ->			-650										
09		960 #	1030	-0-	70	B	-884	1030	2	N	-0-			-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-151			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-151			N	-0-	-0-
06	0 #	4	-0-	4 B	-147	4	3	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-147			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-147			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-86				
09	4 #	-0-	-0-	-4 B	-65			N	-0-	-0-
-----										
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681								
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A		
04	420 #	415	-0-	-5 B	-127	415	2	Y	-0-	-0-
05	434 #	441	-0-	7 B	-120	441	2	Y	-0-	-0-
06	420 #	393	-0-	-27 B	-147	393	2	Y	-0-	-0-
07	434 #	490	-0-	56 B	-91	490	2	Y	-0-	-0-
08	434 #	417	-0-	-17 B	-108	417	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-59				
09	T. A.	428	-0-	428 B	379	428	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		
04	T. A.	2500	-0-	2500 B	5119	2500	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	2728	-0-	2728 B	7847	2728	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7847			Y	-0-	-0-
07	8002 R	155	-0-	-7847 B	-0-	155	2	Y	-0-	-0-
08	496 #	153	-0-	-343 B	-343	153	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-343						
09	2640 #	236	-0-	-2404 B	-2747	236	2	Y	-0-	-0-
-----										
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865		
04	1170 #	1185	-0-	15 B	-491	1143	2	42 9	Y	38
05	1333 #	1246	-0-	-87 B	-578	1225	2	21 9	Y	19
06	1290 #	1017	-0-	-273 B	-851	977	2	40 9	Y	36
07	1333 #	1189	-0-	-144 B	-995	1163	2	26 9	Y	24
08	1240 #	811	-0-	-429 B	-1424	785	2	26 9	Y	24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-459				
09	1200 #	1005	-0-	-195 B	-1160	977	2	28 9	Y	25
-----										
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008		
04	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		Y	-0-
05	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33 4	Y	-0-
06	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	659	2	240 4	Y	-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		Y	-0-
08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	737	2	25 4	Y	-0-
-----										
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684		
04	630 #	523	-0-	-107 B	-655	523	2		Y	-0-
05	651 #	610	-0-	-41 B	-696	610	2		Y	-0-
06	600 #	451	-0-	-149 B	-845	451	2		Y	-0-
07	620 #	605	-0-	-15 B	-860	605	2		Y	-0-
08	620 #	560	-0-	-60 B	-920	560	2		Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-390	CANCELLED UNDERAGE ->	-530				
09	600 #	434	-0-	-166 B	-556	434	2		Y	-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 #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
04		386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		Y	-0-
05		443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		Y	-0-
06		556 R	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		Y	-0-
07		239 R	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		Y	-0-
08		582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		417 R	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
04		455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		Y	-0-
05		346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		Y	-0-
06		300 #	237	-0-	-63	B	-63	237	2		Y	-0-
07		310 #	351	-0-	41	B	-22	351	2		Y	-0-
08		338 R	360	-0-	22	B	-0-	360	2		Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		450 #	367	-0-	-83	B	-83	367	2		Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
04		540 #	499	-0-	-41	B	-306	499	2		Y	-0-
05		527 #	487	-0-	-40	B	-346	487	2		Y	-0-
06		540 #	386	-0-	-154	B	-500	386	2		Y	-0-
07		558 #	526	-0-	-32	B	-532	526	2		Y	-0-
08		558 #	497	-0-	-61	B	-593	497	2		Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-333		CANCELLED UNDERAGE ->		-260			
09		510 #	494	-0-	-16	B	-349	494	2		Y	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		210 #	233	-0-	23 B	-411	216 2	17 9	Y	15	10 1		10
05		217 #	198	-0-	-19 B	-430	189 2	9 9	Y	8	15 1		3
06		210 #	204	-0-	-6 B	-436	183 2	21 9	Y	19	17 1		5
07		248 #	267	-0-	19 B	-417	243 2	24 9	Y	22	18 1		9
08		248 #	251	-0-	3 B	-414	225 2	26 9	Y	24	20 1		13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-25	CANCELLED	UNDERAGE ->	-389						
09		240 #	243	-0-	3 B	-22	215 2	28 9	Y	25	26 1		12
-----													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878													
04		660 #	659	-0-	-1 B	-107	659 2		Y	-0-			-0-
05		682 #	675	-0-	-7 B	-114	675 2		Y	-0-			-0-
06		660 #	584	-0-	-76 B	-190	584 2		Y	-0-			-0-
07		682 #	704	-0-	22 B	-168	704 2		Y	-0-			-0-
08		682 #	681	-0-	-1 B	-169	681 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-93	CANCELLED	UNDERAGE ->	-76						
09		660 #	650	-0-	-10 B	-103	650 2		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
04		660 #	667	-0-	7 B	-334	667 2		Y	-0-			-0-
05		682 #	685	-0-	3 B	-331	685 2		Y	-0-			-0-
06		660 #	619	-0-	-41 B	-372	619 2		Y	-0-			-0-
07		682 #	679	-0-	-3 B	-375	679 2		Y	-0-			-0-
08		682 #	667	-0-	-15 B	-390	667 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-59	CANCELLED	UNDERAGE ->	-331						
09		660 #	656	-0-	-4 B	-63	656 2		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
04		90 #	41	-0-	-49 B	-5446	41 2		Y	-0-			-0-
05		403 #	4	-0-	-399 B	-5845	4 2		Y	-0-			-0-
06		690 #	-0-	-0-	-690 B	-6535			Y	-0-			-0-
07		713 #	-0-	-0-	-713 B	-7248			Y	-0-			-0-
08		713 #	726	-0-	13 B	-7235	726 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2088	CANCELLED	UNDERAGE ->	-5147						
09		T. A.	510	-0-	510 B	-1578	510 2		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
04		450 #	60	-0-	-390 B	-1994	60 2		N	-0-			-0-
05		93 #	52	-0-	-41 B	-2035	50 2	2 4	N	-0-			-0-
06		90 #	9	-0-	-81 B	-2116	7 2	2 4	N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-2178			N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-2240			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1033	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1207						
*09		60 #	-0-	-0-	-60 B	-1093			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681  
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 #	666	-0-	126 B	-767	640	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	155 #	649	-0-	494 B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
						30	9									
06	720 #	627	-0-	-93 B	-366	467	3	132	4	Y	25	26	0			1
						28	9									
07	744 #	596	-0-	-148 B	-514	567	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	744 #	694	-0-	-50 B	-564	665	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-291	CANCELLED UNDERAGE ->			-273								
09	660 #	609	-0-	-51 B	-342	566	3	15	4	Y	25	23	0			3
						28	9									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

04	510 #	888	-0-	378 B	-1618	870	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	403 #	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
						6	9									
06	450 #	625	-0-	175 B	-1084	464	2	131	4	Y	27	23	1			7
						30	9									
07	682 #	601	-0-	-81 B	-1165	587	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	682 #	637	-0-	-45 B	-1210	637	2			Y	-0-	4	1			3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-240	CANCELLED UNDERAGE ->			-970								
09	660 #	481	-0-	-179 B	-419	471	2	10	4	Y	-0-	2	1			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	90	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1			2
						8	9									
06	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	82	2	30	4	Y	25	21	1			6
						28	9									
07	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	166	2	24	9	Y	22	18	1			10
08	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	4	Y	23	25	1			11
						25	9									

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

04	150 #	6	-0-	-144 B	-292	6	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
07	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7 B	-355					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-355												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		420 R	481	-0-	61 B	-0-	318 3	163 9	Y	148	148 1		-0-
05		744 #	173	-0-	-571 B	-571	173 3		Y	-0-			-0-
06		720 #	71	-0-	-649 B	-1220	69 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		744 #	60	-0-	-684 B	-1904	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		496 #	112	-0-	-384 B	-2288	112 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2288													
09	DLQ	G-10	53	-0-	53 B	-2235	53 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
WADDELL, W. N. ET AL TR. I 073056													
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		540 #	519	-0-	-21	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
05		558 #	243	-0-	-315	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
06		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
07		372 #	272	-0-	-100	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
*08		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL													
WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL													
WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL TR A													
WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. B													
WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
04		720 #	714	-0-	-6	-0-	714	2		Y	-0-		-0-		
05		744 #	487	-0-	-257	-0-	487	2		Y	-0-		-0-		
06		910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-		-0-		
07		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-		-0-		
08		744 #	542	-0-	-202	-0-	542	2		Y	-0-		-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
04		2580 #	2127	-0-	-453	-0-	2127	2		Y	-0-		-0-		
05		2542 #	1954	-0-	-588	-0-	1954	2		Y	-0-		-0-		
06		2460 #	2188	-0-	-272	-0-	2188	2		Y	-0-		-0-		
07		2294 #	2062	-0-	-232	-0-	2062	2		Y	-0-		-0-		
08		2294 #	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		Y	-0-		-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
04		1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-		-0-		
05		1457 #	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		Y	-0-		-0-		
06		1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-		-0-		
07		1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-		-0-		
08		1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2		Y	-0-		-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120															
04		540 #	76	-0-	-464	-0-	42	2	34	9	Y	31	29	0	2
05		558 #	79	-0-	-479	-0-	34	2	45	9	Y	41	42	0	1
06		420 #	26	-0-	-394	-0-	15	2	11	9	Y	10	10	0	1
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	42	2	41	9	Y	37	36	0	2
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	33	2	34	9	Y	31	32	0	1
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1215	RRCID ->	165460	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2710	- 3277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
04		2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164 2	N	-0-			-0-
05		2263 #	1723	-0-	-540	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
06		2190 #	1894	-0-	-296	-0-	1894 2	N	-0-			-0-
07		2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
08		2232 #	1291	-0-	-941	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
09		2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235			COMPL. DATE 04/21/1972				TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	052456							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARNESLEY -B-				WELL #:	5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	60 1	273 2	Y	12			56
						13 9						
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	62 1	238 2	Y	1			57
						1 9						
06	300 #	174	-0-	-126	-0-	60 1	112 2	Y	2			59
						2 9						
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	62 1	240 2	Y	-0-			59
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	62 1	176 2	Y	-0-	40 1		19
*09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	60 1	153 2	Y	-0-			19

BARNESLEY "D"				WELL #:	3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600 - 2914
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
*09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-

BARNESLEY "D"				WELL #:	4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812 - 2944
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.				WELL #:	28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018 - 3411
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206													
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663		PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2			Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	T. A.	5420	-0-	5420	5420	5420	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
EXTTEX OPERATING COMPANY			257062								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:	11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	565	-0-	565	1163	563 3	2 9	Y	2	73
05	DLQ	G-10	574	-0-	574	1737	568 3	6 9	Y	5	78
06	DLQ	G-10	358	-0-	358	2095	357 3	1 9	Y	1	79
07		2715 R	620	-0-	-2095	-0-	617 3	3 9	Y	3	82
08		473 R	473	-0-	-0-	-0-	467 3	6 9	Y	5	87
*09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	952 3	7 9	Y	6	16

BARNESLEY, M. L.		WELL #:	12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662 - 2853	
04		720 #	594	-0-	-126	-0-	592 3	2 9	Y	2	22
05		744 #	600	-0-	-144	-0-	599 3	1 9	Y	1	23
06		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	23
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	23
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538 - 2778	
04		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-	39
05		2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-	39
06		1290 #	581	-0-	-709	-0-	581 3		N	-0-	39
07		1333 #	912	-0-	-421	-0-	912 3		N	-0-	39
08		1333 #	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		N	-0-	39
*09		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-	39

LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:	486710	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF. N/A	
TUBB, J. B. "D" -A/C -2			2								
*04	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66 3		Y	-0-	10
*05	14B2	EXT	72	-0-	72	138	72 3		Y	-0-	10
*06	14B2	EXT	61	-0-	61	199	61 3		Y	-0-	10
*07	14B2	EXT	59	-0-	59	258	59 3		Y	-0-	10
*08	14B2	EXT	80	-0-	80	338	80 3		Y	-0-	10
*09	14B	DENY	76	-0-	76	414	76 3		Y	-0-	10

TUBB, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088	
04	SWR	10	321	-0-	321	133442	259 3	62 9	Y	56	68
05	SWR	10	498	-0-	498	133940	466 3	32 9	Y	29	37
06	SWR	10	184	-0-	184	134124	148 3	36 9	Y	33	29
07	SWR	10	224	-0-	224	134348	202 3	22 9	Y	20	18
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	134348			Y	NO RPT	18
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	134348			Y	NO RPT	18

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:	4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2914 - 3098	
*04	14B2	EXT	121	-0-	121	121	121 3		Y	-0-	7
*05	14B2	EXT	139	-0-	139	260	139 3		Y	-0-	7
*06	14B2	EXT	119	-0-	119	379	119 3		Y	-0-	7
*07	14B2	EXT	140	-0-	140	519	140 3		Y	-0-	7
*08	14B2	EXT	110	-0-	110	629	110 3		Y	-0-	7
*09	14B	DENY	98	-0-	98	727	98 3		Y	-0-	7

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-
05		293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-
06		339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-
07		602 R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-
08		760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-					-0-
*09		384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-					-0-
-----																			
MILLWEE OIL, INC. 569339																			
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				Y	-0-					-0-
*08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-					-0-
*09		226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-					-0-
-----																			
SLANT OPERATING, LLC 786697																			
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
04		319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1				5
05		1054 #	269	-0-	-785	-0-	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1				4
06		570 #	75	-0-	-495	-0-	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1				12
07		589 #	125	-0-	-464	-0-	-0-	112	2	13	9	Y	12	20	1				4
08		589 #	234	-0-	-355	-0-	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1				-0-
09	DLQ	G-10	283	-0-	283	-0-	283	282	2	1	9	Y	1	1	1				-0-
-----																			
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046																			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29	32	1			7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24	24	1			7
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1				19
07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	13	9	Y	12	26	1				5
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1				5
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	34	21	2	13	9	Y	12	12	1				5
-----																			
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299																			
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	20	1				5
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	15	9	Y	14	15	1				4
06		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	Y	15	7	1				12
07		330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	16	1				3
08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1				3
09	DLQ	G-10	274	-0-	274	-0-	274	264	2	10	9	Y	9	8	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																			
04		2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3	58	9	Y	53	53	1				13
05		2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3	77	9	Y	70	63	1				20
06		2295 R	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	3	92	9	Y	84	34	1				70
07		3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	2	51	9	Y	46	97	1				19
08		2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	38	1				18
09	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	-0-	2529	2477	2	52	9	Y	47	45	1				20



SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

04	960 #	493	-0-	-467	-0-	473	3	20	9	Y	18	19	1				5
05	744 #	448	-0-	-296	-0-	423	3	25	9	Y	23	21	1				7
06	690 #	92	-0-	-598	-0-	73	3	19	9	Y	17	10	1				14
07	713 #	218	-0-	-495	-0-	187	2	31	9	Y	28	34	1				8
08	713 #	394	-0-	-319	-0-	375	2	19	9	Y	17	24	1				1
09	DLQ G-10	473	-0-	473	473	470	2	3	9	Y	3	3	1				1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	1650 #	536	-0-	-1114	-0-	515	3	21	9	Y	19	20	1				5
05	1705 #	706	-0-	-999	-0-	691	3	15	9	Y	14	15	1				4
06	1650 #	90	-0-	-1560	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1				12
07	1705 #	418	-0-	-1287	-0-	410	2	8	9	Y	7	16	1				3
08	1705 #	484	-0-	-1221	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1				1
09	DLQ G-10	527	-0-	527	527	521	2	6	9	Y	5	5	1				1

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

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

04	2130 #	1745	-0-	-385	-0-	1638	2	107	9	Y	97	68	1				66
05	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1				19
06	1980 #	1152	-0-	-828	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53	1				16
07	1922 #	1587	-0-	-335	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31	1				17
08	1891 #	1561	-0-	-330	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34	1				22
*09	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49	1				22

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-
05	704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-
06	600 #	509	-0-	-91	-0-	-0-	509	2			Y	-0-
07	713 #	649	-0-	-64	-0-	-0-	649	2			Y	-0-
08	713 #	629	-0-	-84	-0-	-0-	629	2			Y	-0-
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	-0-	644	2			Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
04	450 #	444	-0-	-6	-0-	-0-	411	2	33	9	Y	22
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	10
06	450 #	344	-0-	-106	-0-	-0-	293	2	51	9	Y	13
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	-0-	418	2	26	9	Y	13
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	20
*09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	Y	14
-----												
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			Y	-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			Y	-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
-----												
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403												
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	14
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	75	2	3	4	Y	4
							10	9				
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	21	4	Y	7
							30	9				
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	24	9	Y	10
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	65	2	25	9	Y	13
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	50	2	1	4	Y	12
							28	9				
-----												
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
04	600 #	590	-0-	-10	-0-	-0-	590	2			Y	-0-
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	-0-	521	2			Y	-0-
06	630 #	389	-0-	-241	-0-	-0-	389	2			Y	-0-
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-
08	651 #	515	-0-	-136	-0-	-0-	515	2			Y	-0-
*09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
04	420 #	403	-0-	-17	-0-	-0-	393	2	10	9	Y	122
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	-0-	347	2	9	9	Y	130
06	420 #	265	-0-	-155	-0-	-0-	259	2	6	9	Y	135
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	144
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	149
*09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	157

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
-----													
SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683									
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2		52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2		54
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-		54
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-		54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-		54
*09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		54
-----													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3		116
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3		119
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-		119
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-		119
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-		119
*09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2		121
-----													
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	
04	SWR 10	2767	-0-	2767	16499	2286	2	481	9	Y	437	436 0	9
05	SWR 10	780	-0-	780	17279	620	2	160	9	Y	145	149 0	5
06	SWR 10	6655	-0-	6655	23934	4371	2	2284	9	Y	2076	1965 0	116
07	SWR 10	4008	-0-	4008	27942	2317	2	1691	9	Y	1537	1590 0	63
08	SWR 10	4646	-0-	4646	32588	2723	2	1923	9	Y	1748	1781 0	30
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32588					Y	NO RPT		30
-----													
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592	
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
05	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
09	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SLANT OPERATING, LLC				786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 - 3602	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SAND HILLS (TUBB)				80473 682	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL TR I		WELL #:		173	RRCID ->	051830	COMPL. DATE	01/12/1972	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (TUBB)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
WADDELL TR I //CONT.// 073056																	
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCKNIGHT, M. B. A																	
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786																	
04		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WADDELL TR I																	
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144																	
04		2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05		2077 #	928	-0-	-1149	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06		2010 #	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07		1147 #	322	-0-	-825	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08		2344 R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09		2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL TR I																	
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142																	
04		720 #	656	-0-	-64	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05		744 #	284	-0-	-460	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06		720 #	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07		372 #	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08		682 #	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WADDELL TR A																	
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635																	
04		775 R	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	Y	15	14	0			1
05		754 R	754	-0-	-0-	-0-	728	2	26	9	Y	24	24	0			1
06		720 #	598	-0-	-122	-0-	583	2	15	9	Y	14	14	0			1
07		803 R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
08		806 #	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CITATION OIL & GAS CORP.																	
BARNESLEY, M. L. 154235																	
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197																	
04		270 #	221	-0-	-49	-0-	69	1	152	2	Y	-0-					-0-
05		287 R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
06		270 #	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					-0-
07		437 R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-
08		393 R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					-0-
*09		359 R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)												
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	35
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	35
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	Y	122	119
						134	9					
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	Y	60	179
						66	9					
*09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	56	235
						62	9					

  

MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
*09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-

  

TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. -B-												
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

TUBB, J. B. "B"												
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

04	750 #	732	-0-	-18	-0-	653	3	79	9	Y	72	72	1			18
05	775 #	316	-0-	-459	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16
06	750 #	70	-0-	-680	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1			36
07	775 #	121	-0-	-654	-0-	80	2	41	9	Y	37	59	1			14
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1			6
09	DLQ G-10	389	-0-	389	389	379	2	10	9	Y	9	8	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
*07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	71	-0-	71	116	71	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-
09	T. A.	68	-0-	68	184	68	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)														
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	750 #	107	-0-	-643	-0-	86	3	21	9	Y	19	20	1	5
05	775 #	130	-0-	-645	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1	4
06	660 #	35	-0-	-625	-0-	18	3	17	9	Y	15	7	1	12
07	682 #	110	-0-	-572	-0-	102	2	8	9	Y	7	16	1	3
08	682 #	125	-0-	-557	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1	1
09	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	130	2	6	9	Y	5	5	1	1
-----														
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
WADDELL TR A 073056														
WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	2626	2	1308	9	N	1189	1205	0	28
05	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	2811	2	1283	9	N	1166	1168	0	26
06	5722 R	5722	-0-	-0-	-0-	4591	2	1131	9	N	1028	1027	0	27
07	4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	2980	2	1603	9	N	1457	1443	0	41
*08	4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	2841	2	1702	9	N	1547	1552	0	36
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			36
-----														
WADDELL TR A														
WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450														
04	630 #	6192	-0-	5562	-0-	5184	2	1008	9	N	916	895	0	21
05	10812 R	10812	-0-	-0-	-0-	9651	2	1161	9	N	1055	1052	0	24
06	12992 R	12992	-0-	-0-	-0-	12352	2	640	9	N	582	591	0	15
07	10265 R	10265	-0-	-0-	-0-	9514	2	751	9	N	683	679	0	19
*08	10024 R	10024	-0-	-0-	-0-	9023	2	1001	9	N	910	908	0	21
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			21
-----														
WADDELL TR A														
WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
MCKNIGHT, M. B. "A" 073056														
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
04	3000 N	1184	-0-	-1816	1172	756	2	428	9	Y	389	379	0	26
05	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3002	958	2	872	9	Y	793	750	0	69
06	4698	2435	-0-	-2263	739	817	2	1618	9	Y	1471	1472	0	68
07	4563 R	3824	-0-	-739	-0-	2200	2	1624	9	Y	1476	1420	0	124
08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	1738	2	1271	9	Y	1155	1215	0	64
*09	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1878	2	1090	9	Y	991	986	0	69
-----														
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)														
SLANT OPERATING, LLC 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
TUBB, J. B. I 786697														
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	19	1	5
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	15	3	15	9	Y	14	15	1	4
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	3	17	9	Y	15	7	1	12
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	2	13	9	Y	12	20	1	4
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	15	2	9	9	Y	8	12	1	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N. ET AL		80473 833 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488					
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587 2		N	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380					
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	19	-0-	19	34	19 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	45	-0-	45	79	36 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498					
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310 2		N	-0-	5 0		-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395					
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597 2		N	-0-			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410								
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561								
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468								
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518								
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624								
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	793	-0-	793	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	710	-0-	710	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	794	-0-	794	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	784	-0-	784	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3081				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404			
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	636	-0-	636	-0-	1273	636	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	1990	717	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	739	-0-	739	-0-	2729	739	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2729		Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658			
04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1435	-0-	1435	-0-	1435	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	-0-	2877	1442	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	-0-	4394	1517	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1470	-0-	1470	-0-	5864	1470	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5864		Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424			
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	898	-0-	898	-0-	898	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	868	-0-	868	-0-	1766	868	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	893	-0-	893	-0-	2659	893	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	882	-0-	882	-0-	3541	882	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3541		Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596			
04	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2	N	-0-		-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	1235	-0-	1235	17945	1013 2	222 9	9	N	202	201 0	0	19
05	SWR 10	1296	-0-	1296	19241	872 2	424 9	9	N	385	392 0	0	12
06	SWR 10	715	-0-	715	19956	542 2	173 9	9	N	157	162 0	0	7
07	SWR 10	610	-0-	610	20566	427 2	183 9	9	N	166	165 0	0	8
08	SWR 10	1302	-0-	1302	21868	1041 2	261 9	9	N	237	233 0	0	12
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21868				N	NO RPT			12
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516	
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2			N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658	
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 2			N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-			-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL, W.N.,ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		1490 N	772	-0-	-718	-0-	772	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510		
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692		
04		3630 X	3437	-0-	-193	-0-	3437	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	3164	3164	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	5752	2588	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	8812	3060	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	11778	2966	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11778	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526		
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	4 0	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
08		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514		
LEA, P. J.		WELL #: 48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 -	2622			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	542	2	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	983	-0-	983	983	983	983	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	843	-0-	843	1826	1826	843	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	658	-0-	658	2484	2484	658	2			N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 -	2602			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	368	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	316	-0-	316	684	684	316	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	143	-0-	143	827	827	143	2			N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF. 2488 -	2574			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	307	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	263	-0-	263	570	570	263	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	887	887	317	2			N	-0-			-0-
-----															
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2648 -	2786			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2536 -	2732			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	3100 N	3415	-0-	315	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	926 N	611	-0-	-315	-315	-315	611	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	859	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	737	-0-	737	1596	1596	737	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	475	-0-	475	2071	2071	475	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-	-0-
08	6794 X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-	-0-
*09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206													
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421	421	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	431	-0-	431	852	431	2		N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
-----															
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	2	N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
-----															
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	247 1	472 2		N	-0-					-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	421	-0-	421	421	421 2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	567	-0-	567	988	567 2			N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716								
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	76 1	156 2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870								
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	106 1	218 2		N	-0-					-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	419 1	801 2		N	-0-					-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2			N	-0-					-0-
*09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
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
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	474	-0-	474	1026	474	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	624	-0-	624	1650	624	2			N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		786697										
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5582 - 5741
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	2	1	9	Y	1	79
05	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-	42
06	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3587	1664	2	15	9	Y	14	56
07	DLQ G-10	1878	-0-	1878	5465	1878	2			Y	-0-	56
08	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7917	2452	2			Y	-0-	43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7917					Y	NO RPT	43

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2	23
05	DLQ G-10	506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1	24
06	DLQ G-10	358	-0-	358	864	357	3	1	9	Y	1	25
07	DLQ G-10	775	-0-	775	1639	771	3	4	9	Y	4	29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	2107	467	3	1	9	Y	1	30
*09	2679 N	572	-0-	-2107	-0-	571	3	1	9	Y	1	27 1 4

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

OXY USA INC.			630591											
WINTER 5-20			WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641				
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	23	1	11
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	Y	46	36	1	21
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	29	1	23
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	73	2	40	9	Y	36	46	1	13
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34	2	33	9	Y	30	26	1	17
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	Y	23	30	1	10

  

WINTER 7-20			WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-

  

PITTS ENERGY CO.			666430											
WRISTEN BROS.			WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A				
04	3210 X	2203	-0-	-1007	-0-	2177	3	26	9	N	24			24
05	3317 X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-			24
06	3210 X	870	-0-	-2340	-0-	870	3			N	-0-			24
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-			24
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-			24
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			24

  

ESTES, W. A.			WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964			TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A				
04	2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
05	2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06	2310 X	1121	-0-	-1189	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-			-0-
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ESTES, W. A.			WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195 3			N	-0-			-0-
05	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	683 3			N	-0-			-0-
06	1980 N	211	-0-	-1769	-0-	211 3			N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A		
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3			N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3			N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3			N	-0-			-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A		
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3			N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-			-0-
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3			N	-0-			-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	539 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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A		
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3386	-0-	386	-0-	3386 3			N	-0-			-0-
07	826 N	440	-0-	-386	-0-	440 3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A		
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3			N	-0-			-0-
05	744 N	458	-0-	-286	-0-	458 3			N	-0-			-0-
06	750 N	504	-0-	-246	-0-	504 3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-			-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430										
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996				
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10125 3	94 9	Y	85	85 1		-0-
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5702 3	56 9	Y	51	49 1		2
06	3390 X	2476	-0-	-914	-0-	2436 3	40 9	Y	36	33 1		5
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10249 3	40 9	Y	36	18 1		23
08	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12409 3	132 9	Y	120	114 1		29
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT			29
-----												
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
-----												
SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367				
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802		WELL #: 2H		RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 9757	PERF. 9977	- 14524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	33870 X	152	-0-	-33718	-0-	150	4	2	9	Y	2			107
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
07	155 X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109	3	Y	6			113
						7	9							
08	155 X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39	3	Y	12			125
						13	9							
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			125
-----														
ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 11400	- 16960						
04	45690 X	150	-0-	-45540	-0-	136	4	14	9	N	13			251
05	1829 X	125	-0-	-1704	-0-	125	4			N	-0-			251
06	330 X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15	9	N	14			265
07	341 X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33	3	Y	6			271
						7	9							
08	341 X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122	3	Y	64			335
						70	9							
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			335
-----														
TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 11400	- 19034						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			23
05	DLQ G-10	141	-0-	141	161	2	1	81	3	Y	12			35
						45	4	13	9					
06	213 X	52	-0-	-161	-0-	48	4	4	9	Y	4			39
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	7			46
						8	9							
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	84	3	Y	12			58
						13	9							
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			58
-----														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8901	- 12184						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8628	- 11867						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
-----														
ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 9790	- 13000						
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1469	2	322	9	N	293	540	1	2 8 675
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4 8 891
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	242	2	1069	9	N	972	728	1	1135
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1507	2	2295	9	N	2086	2384	1	3 8 834
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	1438	2	1456	9	N	1324	1274	1	3 8 881
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	1643	2	1312	9	N	1193	911	1	1 8 1162

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 9250 - 12942		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	771 2	472 9	N	429	322 1	1 8	461
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	742 2	911 9	N	828	726 1	2 8	561
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	45 2	1678 9	N	1525	1418 1		668
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	648 2	833 9	N	757	1051 1	2 8	372
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1380 2	1295 9	N	1177	1095 1	1 8	453
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1192 2	760 9	N	691	742 1		402

  

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-29															
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-34 UNIT															
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
MDJ 55-1-24															
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
MDJ 55-1-24															
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
MDJ 55-1-24															
WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
THRESHER 54-1-19															
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-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									
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
-----											
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99

-----																
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF.11548	- 14855			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-





SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		17100 X	14430	-0-	-2670	-0-	9891 3	4539 9	N	4126	3973 0	153 8	-0-	
05		17670 X	12389	-0-	-5281	-0-	9355 3	3034 9	N	2758	2677 0	81 8	-0-	
06		16620 X	12101	-0-	-4519	-0-	8442 3	3659 9	N	3326	3182 0	144 8	-0-	
07		17174 X	12950	-0-	-4224	-0-	9411 3	3539 9	N	3217	3106 0	111 8	-0-	
08		17174 X	11172	-0-	-6002	-0-	8181 3	2991 9	N	2719	2641 0	78 8	-0-	
09		14820 X	9947	-0-	-4873	-0-	7317 3	2630 9	N	2391	2241 0	150 8	-0-	
-----														
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	144	214 1	16 8	14	
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	753 2	1637 9	Y	1488	1362 1	14 8	126	
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	402 2	1999 9	Y	1817	1715 1	3 8	225	
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	293 2	1839 9	Y	1672	1661 1		236	
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	177 2	1520 9	Y	1382	1440 1	1 8	177	
*09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482 2	2053 9	Y	1866	1752 1	1 8	290	
-----														
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
04		16350 X	9435	-0-	-6915	-0-	6888 3	2547 9	N	2315	2282 0	33 8	-0-	
05		21421 X	13017	-0-	-8404	-0-	9154 3	3863 9	N	3512	3493 0	19 8	-0-	
06		20730 X	11539	-0-	-9191	-0-	8275 3	3264 9	N	2967	2938 0	29 8	-0-	
07		21421 X	12576	-0-	-8845	-0-	9069 3	3507 9	N	3188	3168 0	20 8	-0-	
08		14353 X	12732	-0-	-1621	-0-	9252 3	3480 9	N	3164	3151 0	13 8	-0-	
09		12600 X	8326	-0-	-4274	-0-	5514 3	2812 9	N	2556	2455 0	101 8	-0-	
-----														
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
04		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7766 3	262 9	N	238	155 1	22 8	376	
05		7657 X	1730	-0-	-5927	-0-	1523 3	207 9	N	188	366 1	9 3	184	
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-	5 8		184	
07		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			184	
08		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			184	
09		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			184	
-----														
KIMBELL 34-194														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1843 2	861 9	N	783	555 1	27 8	365	
05		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1508 2	286 9	N	260	373 1	9 8	243	
06		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1331 2	450 9	N	409	369 1	12 8	271	
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1682 2	717 9	N	652	555 1	13 8	355	
08		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1228 2	318 9	N	289	368 1	16 8	260	
*09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1325 2	524 9	N	476	361 1	42 8	333	
-----														
BOB COUCH 3-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029														
04		34560 X	9220	-0-	-25340	-0-	7327 3	116 4	N	1615	1307 1	76 8	339	
05		35712 X	8863	-0-	-26849	-0-	1777 9							
06		34560 X	6949	-0-	-27611	-0-	7470 3	94 4	N	1181	1267 1	13 8	240	
07		9517 X	6274	-0-	-3243	-0-	1299 9							
08		9517 X	5839	-0-	-3678	-0-	5667 3	71 4	N	1101	1103 1	4 8	234	
09		9210 X	4723	-0-	-4487	-0-	1211 9							
04							4699 3	86 4	N	1354	1279 1	19 8	290	
05							1489 9							
06							4501 3	64 4	N	1158	1101 1	10 8	337	
07							1274 9							
08							3595 3	65 4	N	966	1115 1	9 8	179	
09							1063 9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	577 1	7512 3		Y	494	497 0		22
							26 4	543 9						
05		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	597 1	9172 3		Y	666	646 0		42
							1 4	733 9						
06		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	629 1	7884 3		Y	606	607 0		41
							667 9							
07		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	734 1	6930 3		Y	699	685 0		55
							1 4	769 9						
08		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	736 1	6158 3		Y	483	508 0		30
							531 9							
*09		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	690 1	5976 3		Y	401	391 0		40
							441 9							
-----														
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245				
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	764 1	919 4		Y	1087	1103 0		57
							1196 9							
05		9765 X	4751	-0-	-5014	-0-	812 1	2476 3		Y	1204	1205 0		56
							139 4	1324 9						
06		5730 X	5058	-0-	-672	-0-	867 1	1835 3		Y	1145	1134 0		67
							1096 4	1260 9						
07		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1152 1	6356 3		Y	1219	1184 0		102
							200 4	1341 9						
08		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1107 1	3698 3		Y	1479	1503 0		78
							79 4	1627 9						
09		5070 X	3589	-0-	-1481	-0-	522 1	2044 3		Y	890	909 0		116
							44 4	979 9						
-----														
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168				
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	507 1	1654 3		Y	1055	1039 0		47
							107 4	1161 9						
05		5115 X	481	-0-	-4634	-0-	68 1	288 3		Y	113	154 0		6
							1 4	124 9						
06		4950 X	3639	-0-	-1311	-0-	81 1	2677 3		Y	790	745 0		51
							12 4	869 9						
07		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	601 1	18361 3		Y	4039	3923 0		167
							11 4	4443 9						
08		32632 X	32632	-0-	-0-	-0-	865 1	26425 3		Y	4850	4833 0		184
							7 4	5335 9						
*09		31393 X	31393	-0-	-0-	-0-	809 1	25648 3		Y	4478	4424 0		238
							10 4	4926 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	818	1	7145	3	Y	2188	2157	0	98
						178	4	2407	9					
05	13113 X	9975	-0-	-3138	-0-	785	1	6759	3	Y	2202	2181	0	119
						9	4	2422	9					
06	12690 X	10634	-0-	-2056	-0-	884	1	7257	3	Y	2151	2130	0	140
						127	4	2366	9					
07	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1128	1	10162	3	Y	2197	2246	0	91
						19	4	2417	9					
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	1130	1	10298	3	Y	2119	2130	0	80
						9	4	2331	9					
*09	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1057	1	9929	3	Y	2182	2146	0	116
						13	4	2400	9					
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
04	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	999	1	16694	3	Y	1495	1471	0	67
						226	4	1645	9					
05	8215 X	6995	-0-	-1220	-0-	662	1	4834	3	Y	1355	1349	0	73
						8	4	1491	9					
06	7950 X	5032	-0-	-2918	-0-	663	1	3085	3	Y	1081	1084	0	70
						95	4	1189	9					
07	8215 X	4463	-0-	-3752	-0-	772	1	2305	3	Y	1248	1266	0	52
						13	4	1373	9					
08	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	875	1	5541	3	Y	1346	1347	0	51
						7	4	1481	9					
09	11430 X	8914	-0-	-2516	-0-	856	1	6511	3	Y	1396	1373	0	74
						11	4	1536	9					
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	1619	1598	0	92
						8	4	1781	9					
05	7409 X	6285	-0-	-1124	-0-	638	1	3867	3	Y	1617	1641	0	68
						1	4	1779	9					
06	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	625	1	1647	3	Y	1500	1444	0	124
						1650	9							
07	7688 X	3502	-0-	-4186	-0-	729	1	961	3	Y	1646	1635	0	135
						1	4	1811	9					
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	587	3	Y	1549	1594	0	90
						1704	9							
09	7200 X	4555	-0-	-2645	-0-	716	1	2079	3	Y	1600	1553	0	137
						1760	9							
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	602	1	7716	3	Y	473	473	0	60
						113	4	520	9					
05	12183 X	8512	-0-	-3671	-0-	547	1	7518	3	Y	405	425	0	40
						1	4	446	9					
06	11070 X	6239	-0-	-4831	-0-	558	1	5320	3	Y	328	328	0	40
						361	9							
07	10478 X	6416	-0-	-4062	-0-	673	1	5340	3	Y	365	350	0	55
						1	4	402	9					
08	10478 X	8550	-0-	-1928	-0-	735	1	7361	3	Y	413	424	0	44
						454	9							
09	8940 X	7525	-0-	-1415	-0-	670	1	6507	3	Y	316	320	0	40
						348	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8568	- 13102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398		
04	197383	X	197383	-0-	-0-	-0-	601 1	160349 3	Y	32112	32113 0	817
							1110 4	35323 9				
05	121148	X	82777	-0-	-38371	-0-	300 1	64271 3	Y	15440	15626 0	631
							1222 4	16984 9				
06	117240	X	199	-0-	-117041	-0-	1 1	121 3	Y	69	698 0	2
							1 4	76 9				
07	121148	X	3954	-0-	-117194	-0-	25 1	3397 3	Y	450	434 0	18
							37 4	495 9				
08	152348	X	152348	-0-	-0-	-0-	542 1	113987 3	Y	33725	33292 0	451
							721 4	37098 9				
09	117240	X	75532	-0-	-41708	-0-	158 1	63960 3	Y	10121	10470 0	102
							281 4	11133 9				
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7059	- 11825		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	249	
09	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		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
-----												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6893	- 11610		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	231	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	231	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	231	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	231	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	231	
09	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		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	794	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	3403H	RRCID ->	278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7153 - 11870	
M	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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
09		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	
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-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	1402H	RRCID ->	278644	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7566 - 12105	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
09		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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09		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	
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		918
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-		918
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	-0-		918
07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		918
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-		918
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:	2501H	RRCID ->	281035	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6930 - 16940	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	283	-0-	-5297	-0-	4	1	159	2	N	109	109	0			1
						120	9									
*05	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	323	1	8805	2	N	94	94	0			1
						3	4	103	9							
*06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	94	1	2611	2	N	72	73	0			-0-
						79	9									
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	45	45	0			-0-
						50	9									
*08	9207 X	6386	-0-	-2821	-0-	208	1	6089	2	N	81	81	0			-0-
						89	9									
09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	110	109	0			1
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545						
*01	188187 X	188187	-0-	-0-	-0-	4915	1	166722	2	N	15045	15009	0			130
						16550	9									
*02	137676 X	131853	-0-	-5823	-0-	3626	1	114894	2	N	12121	12109	0			142
						13333	9									
*03	200739 X	200739	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15081	15135	0			88
						16589	9									
*04	188331 X	188331	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	11943	11947	0			84
						13137	9									
*05	166818 X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0			84
						11402	9									
06	158118 X	158118	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9203	9214	0			73
						10123	9									
07	156255 X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0			101
						9387	9									
08	152427 X	149801	-0-	-2626	-0-	3871	1	137223	2	N	7915	7931	0			85
						8707	9									
09	147510 X	140519	-0-	-6991	-0-	4923	1	127491	2	N	7368	7361	0			92
						8105	9									
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579						
04	26760 X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0			1
						143	9									
*05	27807 X	1157	-0-	-26650	-0-	35	1	903	2	N	199	198	0			2
						219	9									
*06	26910 X	1226	-0-	-25684	-0-	38	1	999	2	N	172	173	0			1
						189	9									
07	27807 X	271	-0-	-27536	-0-	5	2	266	9	N	242	241	0			2
						212	1	6325	2	N	1373	1368	0			7
*08	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	1510	9									
						114	1	3268	2	N	384	388	0			3
*09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	422	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978						
04	68670 X	49562	-0-	-19108	-0-	675	1	41182	2	Y	6986	6985	0			66
						20	4	7685	9							
*05	70959 X	44434	-0-	-26525	-0-	714	1	37152	2	Y	5946	5955	0			57
						27	4	6541	9							
*06	68670 X	40309	-0-	-28361	-0-	594	1	32968	2	Y	6114	6095	0			76
						22	4	6725	9							
*07	56575 X	30873	-0-	-25702	-0-	421	1	25003	2	Y	4911	4933	0			54
						47	4	5402	9							
*08	56575 X	37730	-0-	-18845	-0-	423	1	35172	2	Y	1758	1792	0			20
						201	4	1934	9							
09	49560 X	31787	-0-	-17773	-0-	403	1	29063	2	Y	1904	1872	0			52
						227	4	2094	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	66120 X	40401	-0-	-25719	-0-	1190	1 34374	2	4824 9	N	4385	4379	0		44
*05	62713 X	25871	-0-	-36842	-0-	812	1 22172	2	2880 9	N	2618	2629	0		33
*06	54900 X	35295	-0-	-19605	-0-	1112	1 30161	2	4011 9	N	3646	3613	0		66
07	56730 X	40840	-0-	-15890	-0-	1233	1 35385	2	4214 9	N	3831	3839	0		58
*08	56668 X	36946	-0-	-19722	-0-	1082	1 31958	2	3898 9	N	3544	3556	0		46
*09	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	1234	1 35376	2	4191 9	N	3810	3779	0		77
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622					
04	57990 X	42493	-0-	-15497	-0-	1247	1 36006	2	5227 9	N	4752	4750	0		48
*05	52855 X	37767	-0-	-15088	-0-	1088	1 29685	2	6985 9	N	6350	6319	0		79
*06	51150 X	39464	-0-	-11686	-0-	1238	1 33568	2	4644 9	N	4222	4225	0		76
07	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1374	1 39443	2	5187 9	N	4715	4719	0		72
*08	45353 X	41856	-0-	-3497	-0-	1223	1 36105	2	4518 9	N	4107	4126	0		53
*09	48866 X	48866	-0-	-0-	-0-	1497	1 42845	2	4513 9	N	4103	4073	0		83
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746					
04	43080 X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1 30748	2	6101 9	N	5546	5543	0		56
*05	40982 X	34363	-0-	-6619	-0-	983	1 26872	2	6499 9	N	5908	5890	0		74
*06	40770 X	39121	-0-	-1649	-0-	1162	1 31628	2	6320 9	N	5745	5715	0		104
07	42129 X	38779	-0-	-3350	-0-	1103	1 31574	2	6096 9	N	5542	5562	0		84
*08	42067 X	32614	-0-	-9453	-0-	895	1 26323	2	5388 9	N	4898	4919	0		63
*09	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1 34554	2	5462 9	N	4965	4927	0		101
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541					
*01	83793 X	56862	-0-	-26931	-0-	1374	1 46608	2	8880 9	Y	8073	8081	0		70
*02	126896 X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	643	705	0		8
*03	140492 X	105678	-0-	-34814	-0-	1251	1 88532	2	15895 9	Y	14450	14374	0		84
*04	159267 X	159267	-0-	-0-	-0-	3814	1 139517	2	15936 9	Y	14487	14469	0		102
*05	153033 X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1 136139	2	12766 9	Y	11605	11613	0		94
06	140537 X	140537	-0-	-0-	-0-	4777	1 125680	2	10080 9	Y	9164	9186	0		72
07	142427 X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1 129301	2	9411 9	Y	8555	8525	0		102
08	144429 X	137650	-0-	-6779	-0-	3525	1 124970	2	9155 9	Y	8323	8336	0		89
09	139770 X	127629	-0-	-12141	-0-	4440	1 114970	2	8219 9	Y	7472	7468	0		93





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	EOM BALANCE
04		75870 X	51926	-0-	-23944	-0-	1435	1	41494	2	N	8163	8206	0		82
							18	4	8979	9						
*05		67735 X	26453	-0-	-41282	-0-	771	1	21021	2	N	4230	4259	0		53
							8	4	4653	9						
*06		77850 X	47373	-0-	-30477	-0-	1413	1	38299	2	N	6951	6878	0		126
							15	4	7646	9						
07		80445 X	50170	-0-	-30275	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0		108
							10	4	7797	9						
*08		80445 X	47440	-0-	-33005	-0-	1321	1	38897	2	N	6556	6579	0		85
							10	4	7212	9						
09		51930 X	44014	-0-	-7916	-0-	1251	1	35863	2	N	6266	6224	0		127
							7	4	6893	9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0142SB	RRCID ->	290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7334 - 18208				
04		79759 X	53164	-0-	-26595	-0-	661	1	40582	2	Y	10819	10793	0		65
							20	4	11901	9						
*05		52230 X	52230	-0-	-0-	-0-	771	1	40029	2	Y	10362	10340	0		87
							32	4	11398	9						
*06		73509 X	73509	-0-	-0-	-0-	1094	1	60582	2	Y	10720	10760	0		47
							41	4	11792	9						
*07		64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	884	1	52442	2	Y	9959	9973	0		33
							100	4	10955	9						
*08		63052 X	63052	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0		24
							300	4	9444	9						
09		50490 X	30718	-0-	-19772	-0-	322	1	23134	2	Y	6437	6436	0		25
							181	4	7081	9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0147SB	RRCID ->	290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7564 - 18438				
04		63183 X	49420	-0-	-13763	-0-	620	1	37764	2	Y	10016	9978	0		60
							18	4	11018	9						
*05		51799 X	51799	-0-	-0-	-0-	756	1	39204	2	Y	10736	10706	0		90
							29	4	11810	9						
*06		81537 X	81537	-0-	-0-	-0-	1224	1	67833	2	Y	11305	11345	0		50
							44	4	12436	9						
*07		71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	1004	1	59228	2	Y	10164	10181	0		33
							112	4	11180	9						
*08		74942 X	74942	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0		30
							351	4	11671	9						
*09		257156 X	257156	-0-	-0-	-0-	2757	1	198321	2	Y	49581	49415	0		196
							1539	4	54539	9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0145TB	RRCID ->	290204	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8829 - 19712				
04		197202 X	72069	-0-	-125133	-0-	863	1	52681	2	Y	16817	16771	0		101
							26	4	18499	9						
*05		59210 X	34259	-0-	-24951	-0-	413	1	21471	2	Y	11234	11241	0		94
							18	4	12357	9						
*06		54660 X	24711	-0-	-29949	-0-	311	1	17318	2	Y	6428	6494	0		28
							11	4	7071	9						
*07		101301 X	101301	-0-	-0-	-0-	1191	1	70714	2	Y	26601	26542	0		87
							135	4	29261	9						
*08		109743 X	109743	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25971	25986	0		72
							450	4	28568	9						
09		57300 X	43594	-0-	-13706	-0-	400	1	28802	2	Y	12878	12899	0		51
							226	4	14166	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 8127	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 6853	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1043SB		RRCID -> 290554	COMPL. DATE 07/04/2020	TOTAL DEPTH 7427	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1032SB		RRCID -> 290689	COMPL. DATE 08/07/2020	TOTAL DEPTH 7368	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1031SB		RRCID -> 290718	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL DEPTH 7356	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1041SB		RRCID -> 290721	COMPL. DATE 06/26/2020	TOTAL DEPTH 7368	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0025TB		RRCID -> 290811	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 9102	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907			
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	BALANCE		
04		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	13650	3	4	4	Y	1178	1124	1	197
							1296	9							
05		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	168
							1135	9						1	8
06		11760 X	10709	-0-	-1051	-0-	9914	3	1	4	Y	722	679	1	211
							794	9							
07		15438 X	13237	-0-	-2201	-0-	12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1	186
08	DLQ	G-10	14411	-0-	14411	14411	13083	3	1328	9	Y	1207	1161	1	232
09	DLQ	G-10	13073	-0-	13073	27484	11870	3	1191	9	Y	1083	1159	1	156
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778			
04		17100 X	9931	-0-	-7169	-0-	9591	3	3	4	Y	306	299	1	51
							337	9						1	8
05		12896 X	10191	-0-	-2705	-0-	9903	3	6	4	Y	256	265	1	41
							282	9						1	8
06		11970 X	9804	-0-	-2166	-0-	9604	3	1	4	Y	181	169	1	53
							199	9							
07		11315 X	10241	-0-	-1074	-0-	10030	3	211	9	Y	192	210	1	35
08	DLQ	G-10	10319	-0-	10319	10319	10082	3	237	9	Y	215	209	1	41
09	DLQ	G-10	9368	-0-	9368	19687	9146	3	213	9	Y	194	207	1	28
-----															
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		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			
04	DLQ	G-10	56036	-0-	56036	152383	50928	3	5108	9	Y	4644	4734	0	131
05	DLQ	G-10	57502	-0-	57502	209885	52050	3	5452	9	Y	4956	4951	0	109
06		258041 X	48156	-0-	-209885	-0-	43496	3	4660	9	Y	4236	4069	0	250
07		47921 X	47921	-0-	-0-	-0-	42631	3	5290	9	Y	4809	4892	0	143
08		58001 X	44985	-0-	-13016	-0-	40080	3	4905	9	Y	4459	4422	0	136
09		56040 X	46128	-0-	-9912	-0-	41995	3	4133	9	Y	3757	3746	0	121
-----															
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300			
04		SHUT IN	94154	-0-	94154	95015	66935	3	133	4	Y	24624	24562	0	23
							27086	9						39	8
05		SHUT IN	217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	Y	39790	39673	0	34
							43769	9						106	8
06		14B2 EXT	251644	-0-	251644	563776	215805	3	819	4	Y	31836	31749	0	34
							35020	9						87	8
07		795486 X	231710	-0-	-563776	-0-	204491	3	221	4	Y	24544	24472	0	46
							26998	9						60	8
08		213776 X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	Y	18905	18861	0	28
							20796	9						62	8
09		206880 X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	16943	9	Y	15403	15365	0	40

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 153438														
WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	SHUT IN	114939	-0-	114939	115144	90287 3 24472 9	180 4 Y	22247	22164 0	62 8	21			
05	SHUT IN	174389	-0-	174389	289533	150016 3 23931 9	442 4 Y	21755	21639 0	119 8	18			
06	SHUT IN	185438	-0-	185438	474971	158956 3 25876 9	606 4 Y	23524	23438 0	79 8	25			
07	655056 X	180085	-0-	-474971	-0-	161132 3 18777 9	176 4 Y	17070	17009 0	54 8	32			
08	176559 X	176559	-0-	-0-	-0-	160070 3 16280 9	209 4 Y	14800	14749 0	61 8	22			
09	160050 X	156968	-0-	-3082	-0-	143549 3	13255 9 Y	12050	12017 0	24 8	31			
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424														
04	SHUT IN	90594	-0-	90594	90594	67439 3 23021 9	134 4 Y	20928	20854 0	54 8	20			
05	14B2 EXT	200339	-0-	200339	290933	163780 3 36073 9	486 4 Y	32794	32786 0		28			
06	14B2 EXT	208267	-0-	208267	499200	179447 3 28135 9	685 4 Y	25577	25577 0		28			
07	682378 X	183178	-0-	-499200	-0-	161632 3 21366 9	180 4 Y	19424	19416 0		36			
08	189565 X	170559	-0-	-19006	-0-	152690 3 17669 9	200 4 Y	16063	16017 0	58 8	24			
09	208500 X	155337	-0-	-53163	-0-	140482 3	14693 9 Y	13357	13322 0	24 8	35			
COG OPERATING LLC														
BACKSWING STATE														
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050														
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	781 1 692 9	9390 3 Y	629	544 1		525			
05	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	785 1 473 9	11253 3 Y	430	533 1		422			
06	12030 X	11691	-0-	-339	-0-	636 1 286 9	10769 3 Y	260	369 1		313			
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	791 1 288 9	11443 3 Y	262	410 1		165			
08	11842 X	8977	-0-	-2865	-0-	585 1 253 9	8139 3 Y	230	267 1		128			
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-		Y	8			136			
GLENN														
WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780														
04	7320 X	6710	-0-	-610	-0-	60 1 2179 9	4471 3 Y	1981	1764 1		707			
05	7564 X	4373	-0-	-3191	-0-	54 1 1678 9	2641 3 Y	1525	1307 1		925			
06	7320 X	4504	-0-	-2816	-0-	60 1 2008 9	2436 3 Y	1825	2115 1		635			
07	6944 X	3921	-0-	-3023	-0-	90 1 1906 9	1925 3 Y	1733	1333 1		1035			
08	6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	62 1 1826 9	3337 3 Y	1660	2163 1		532			
*09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	60 1 1679 9	6340 3 Y	1526	881 1		1177			



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	9120	-0-	9120	15845	717	1	7999	3	Y	367	332	0		66
						404	9								
05	T. A.	11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0		123
						491	9								
06	36388 X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0		103
						420	9								
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	790	1	7647	3	Y	281	299	0		85
						309	9								
08	11191 X	7187	-0-	-4004	-0-	452	1	6236	3	Y	454	418	0		121
						499	9								
09	10830 X	6214	-0-	-4616	-0-	417	1	5324	3	Y	430	389	0		162
						473	9								
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335					
04	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	860	1	13660	3	Y	1242	1116	0		319
						1366	9								
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355	0		212
						1373	9								
06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679	0		175
						706	9								
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	765	1	13378	3	Y	720	733	0		162
						792	9								
08	14260 X	9060	-0-	-5200	-0-	451	1	7886	3	Y	657	707	0		112
						723	9								
09	13800 X	9801	-0-	-3999	-0-	508	1	8450	3	Y	766	661	0		217
						843	9								
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149					
04	T. A.	14069	-0-	14069	41390	1092	1	12194	3	Y	712	796	0		158
						783	9								
05	T. A.	15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449	0		142
						476	9								
06	69183 X	12507	-0-	-56676	-0-	1077	1	11013	3	Y	379	414	0		107
						417	9								
07	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	1092	1	10581	3	Y	281	303	0		85
						309	9								
08	16647 X	9591	-0-	-7056	-0-	603	1	8306	3	Y	620	540	0		165
						682	9								
09	14790 X	9001	-0-	-5789	-0-	615	1	7849	3	Y	488	469	0		184
						537	9								
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725					
04	15030 X	14252	-0-	-778	-0-	1079	1	12961	3	Y	193	215	1		203
						212	9								
05	15531 X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1		176
						221	9								
06	15030 X	13334	-0-	-1696	-0-	712	1	12040	3	Y	529	386	1		319
						582	9								
07	15531 X	14252	-0-	-1279	-0-	882	1	12755	3	Y	559	527	1		351
						615	9								
08	14353 X	10396	-0-	-3957	-0-	673	1	9378	3	Y	314	490	1		175
						345	9								
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10				185



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7110 X	625	-0-	-6485	-0-	14	1	499	3	N	102	856	1	141
						112	9							
05	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1	446
						1351	9							
06	8310 X	6256	-0-	-2054	-0-	56	1	5350	3	N	773	928	1	291
						850	9							
07	8587 X	7159	-0-	-1428	-0-	52	1	6131	3	N	887	924	1	254
						976	9							
08	8587 X	7669	-0-	-918	-0-	62	1	6498	3	N	1008	464	1	798
						1109	9							
09	8310 X	7112	-0-	-1198	-0-	60	1	6092	3	N	873	1393	1	278
						960	9							
GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555				
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	Y	550	523	0	93
						25	4	605	9					
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0	151
						3	4	329	9					
06	2220 X	1193	-0-	-1027	-0-	22	1	934	3	Y	203	237	0	117
						14	4	223	9					
07	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	48	1	1459	3	Y	57	167	0	7
						10	4	63	9					
08	2666 X	979	-0-	-1687	-0-	20	1	731	3	Y	206	184	0	29
						1	4	227	9					
09	2580 X	805	-0-	-1775	-0-	17	1	616	3	Y	156	155	0	30
						172	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030				
04	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	920	1	11568	3	N	648	459	1	605
						713	9							
05	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1	249
						598	9							
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1	282
						525	9							
07	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	774	1	10057	3	N	353			635
						388	9							
08	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	967	1	11603	3	N	713	866	1	482
						784	9							
*09	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	960	1	12312	3	N	853	873	1	462
						938	9							
CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750				
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			533
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			533
06	1950 X	19	-0-	-1931	-0-	15	3	4	9	N	4	343	1	194
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			194
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			194
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			203

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	135 460	1 9	2136	3	Y	418	413 0	111
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	234 442	1 9	3783	3	Y	402	449 0	64
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	286 567	1 9	4799	3	Y	515	469 0	110
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	293 748	1 9	5132	3	Y	680	637 0	153
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	285 1436	1 9	4985	3	Y	1305	1235 0	223
*09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	227 671	1 9	3785	3	Y	610	660 0	173
-----													
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8215 - 12340			
04	4710 X	2525	-0-	-2185	-0-	960 593	1 9	972	3	N	539	409 1	676
05	4867 X	4697	-0-	-170	-0-	832 572	1 9	3293	3	N	520	464 1	732
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	435 471	1 9	4342	3	N	428	473 1	687
07	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	700 683	1 9	5925	3	N	621	628 1	680
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	992 708	1 9	6048	3	N	644	934 1	390
*09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	960 646	1 9	6225	3	N	587	466 1	511
-----													
GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155 - 12645			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1410					Y	1226	1155 0	217
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538 0	349
06	T. A.	3619	-0-	3619	5029	61 37	1 4	2552 969	3 9	Y	881	812 0	418
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5029					Y	1680	1901 0	197
08	5029 X	-0-	-0-	-5029	-0-					Y	1540	1521 0	216
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1336	1294 0	258
-----													
SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243 - 12400			
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	60 471	1 9	1887	3	N	428	471 1	994
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	62 424	1 9	2230	3	N	385	421 1	958
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	86 1048	1 9	2493	3	N	953	463 1	1448
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	184 784	1 9	5071	3	N	713	756 1	1405
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	124 1419	1 9	3086	3	N	1290	1701 1	994
*09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	120 727	1 9	2683	3	N	661	432 1	1223

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 7662 - 11815					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32820 X	31235	-0-	-1585	-0-	960 1 1053 9	29222 3	N	957	1210 1		499
05	32271 X	25652	-0-	-6619	-0-	902 1 715 9	24035 3	N	650			1149
06	32010 X	27384	-0-	-4626	-0-	960 1 644 9	25780 3	N	585	1358 1		376
07	33077 X	29015	-0-	-4062	-0-	898 1 785 9	27332 3	N	714	465 1		625
08	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	792 1 1499 9	31938 3	N	1363	868 1		1120
09	31230 X	30291	-0-	-939	-0-	933 1 988 9	28370 3	N	898	1267 1		751
-----												
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643	COMPL. DATE 12/31/2013	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 8271 - 12782					
04	7680 X	6407	-0-	-1273	-0-	60 1 457 9	5890 3	N	415	467 1		354
05	7936 X	49	-0-	-7887	-0-	6 1	43 3	N	-0-			354
06	7350 X	5	-0-	-7345	-0-	5 3		N	-0-			354
07	6634 X	91	-0-	-6543	-0-	2 4	89 9	N	81			435
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			435
09	6420 X	245	-0-	-6175	-0-	87 3	158 9	N	144			579
-----												
LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7688 - 12285					
04	11310 X	9484	-0-	-1826	-0-	60 1 213 9	9211 3	N	194	431 1		443
05	11563 X	8845	-0-	-2718	-0-	62 1 152 9	8631 3	N	138			581
06	10530 X	7994	-0-	-2536	-0-	60 1 122 9	7812 3	N	111	442 1		250
07	10881 X	6230	-0-	-4651	-0-	58 1 180 9	5992 3	N	164			414
08	10881 X	7148	-0-	-3733	-0-	62 1 37 9	7049 3	N	34			448
09	9480 X	6507	-0-	-2973	-0-	60 1 127 9	6320 3	N	115			563
-----												
LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7732 - 12367					
04	3780 X	2179	-0-	-1601	-0-	49 1 140 9	1990 3	Y	127	157 0		37
05	3906 X	2889	-0-	-1017	-0-	67 1 195 9	2627 3	Y	177	172 0		42
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	163 1 1 4	7381 3	Y	555	466 0		131
07	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	346 1 25 4	20893 3	Y	1907	1678 0		360
08	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	256 1 1773 9	13299 3	Y	1612	1813 0		159
*09	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	235 1 1483 9	11490 3	Y	1348	1283 0		224
-----												
MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292 - 12325					
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			256
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			256
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	11			267
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			267
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267



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
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	235	1	9517	3	Y	305	450 0	103
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	336	9	8160	3	Y	452	450 0	105
06	7710 X	4707	-0-	-3003	-0-	497	9	3889	3	Y	665	602 0	168
07	7967 X	3752	-0-	-4215	-0-	85	1	3053	3	Y	585	643 0	110
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	1	4	9623	3	Y	691	733 0	68
*09	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	51	1	10678	3	Y	555	531 0	92
						4	4						
						185	1						
						760	9						
						219	1						
						611	9						
-----													
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502			
04	T. A.	15260	-0-	15260	48343	1186	1	13236	3	Y	762	799 0	154
05	T. A.	11937	-0-	11937	60280	838	9	10460	3	Y	513	510 0	157
06	68429 X	8149	-0-	-60280	-0-	913	1	6922	3	Y	500	527 0	130
07	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	564	9	6510	3	Y	369	387 0	112
08	16740 X	15732	-0-	-1008	-0-	677	1	14049	3	Y	604	555 0	161
09	15270 X	13397	-0-	-1873	-0-	550	9	11975	3	Y	440	435 0	166
						672	1						
						406	9						
						1019	1						
						664	9						
						938	1						
						484	9						
-----													
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790			
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	360	1	5717	3	Y	304	352 0	97
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	334	9	4760	3	Y	586	596 0	87
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	295	1	3792	3	Y	434	420 0	101
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	645	9	3457	3	Y	582	552 0	131
08	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	226	1	15292	3	Y	535	575 0	91
*09	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	477	9	15854	3	Y	457	419 0	129
						198	1						
						640	9						
						875	1						
						589	9						
						953	1						
						503	9						
-----													
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	37 1 619 9	2513 3	Y	563	442 0	429	
05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	49 1 565 9	4005 3	Y	514	568 0	375	
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	50 1 572 9	4878 3	Y	520	540 0	355	
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	41 1 493 9	5161 3	Y	448	582 0	221	
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	54 1 550 9	6121 3	Y	500	416 0	305	
*09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	52 1 373 9	4799 3	Y	339	282 0	362	

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710			
04	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	4209 1 1221 9	21490 3	Y	1110	1103 0	262	
05	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1511 1 1101 9	20520 3	Y	1001	987 0	276	
06	14400 X	5852	-0-	-8548	-0-	356 1 838 9	4658 3	Y	762	740 0	298	
07	14880 X	7812	-0-	-7068	-0-	364 1 1021 9	6427 3	Y	928	964 0	262	
08	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	1434 1 1185 9	22176 3	Y	1077	1079 0	260	
*09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	1434 1 809 9	19138 3	Y	735	802 0	193	

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021												

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595			
04	T. A.	11584	-0-	11584	32572	396 1 1054 9	10134 3	Y	958	879 1	353	
05	T. A.	8077	-0-	8077	40649	308 1 875 9	6894 3	Y	795	840 1	308	
06	47806 X	7157	-0-	-40649	-0-	277 1 835 9	6045 3	Y	759	732 1	335	
07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	297 1 977 9	7910 3	Y	888	925 1	298	
08	12338 X	10398	-0-	-1940	-0-	436 1 792 9	9170 3	Y	720	793 1	225	
09	11580 X	8394	-0-	-3186	-0-	365 1 846 9	7183 3	Y	769	665 1	329	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 405H	RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8266	- 12500								
04		6660 X	3764	-0-	-2896	-0-	422 349 9	1	2993	3	Y	317	474	1		85
05		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1167 493 9	1	11815	3	Y	448	374	1		159
06		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	958 222 9	1	9079	3	Y	202	241	1		120
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	655 325 9	1	6468	3	Y	295	336	1		79
08		T. A.	10573	-0-	10573	10573	994 693 9	1	8886	3	Y	630	439	1		270
09		T. A.	9832	-0-	9832	20405	960 464 9	1	8408	3	Y	422	343	1		349
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 406H	RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 8295	- 12510								
04		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	1378 1365 9	1	9765	3	Y	1241	1759	1		324
05		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	695 2297 9	1	7030	3	Y	2088	1686	1		726
06		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	755 1708 9	1	7148	3	Y	1553	1511	1		768
07		13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	1128 1569 9	1	11135	3	Y	1426	1812	1		382
08		T. A.	9655	-0-	9655	9655	868 1025 9	1	7762	3	Y	932	915	1		399
09		T. A.	9992	-0-	9992	19647	900 1205 9	1	7887	3	Y	1095	590	1		904
WETHERBEE D ALLOC			WELL #: 407H	RRCID -> 280248	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8226	- 12600								
04		T. A.	16768	-0-	16768	42979	564 1785 9	1	14419	3	Y	1623	1391	1		564
05		T. A.	16538	-0-	16538	59517	644 1494 9	1	14400	3	Y	1358	1404	1		518
06		74637 X	15120	-0-	-59517	-0-	608 1238 9	1	13274	3	Y	1125	1126	1		517
07		16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	557 1319 9	1	14857	3	Y	1199	1313	1		403
08		18259 X	13292	-0-	-4967	-0-	556 1044 9	1	11692	3	Y	949	1055	1		297
09		16770 X	13146	-0-	-3624	-0-	595 867 9	1	11684	3	Y	788	748	1		337
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1004H	RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7741	- 11575								
04		19140 X	6188	-0-	-12952	-0-	921 563 9	1	4704	3	Y	512	510	0		133
05		19778 X	5921	-0-	-13857	-0-	351 809 9	1	4761	3	Y	735	667	0		201
06		21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	1504 706 9	1	19653	3	Y	642	590	0		253
07		24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	1248 872 9	1	22062	3	Y	793	822	0		224
08		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	458 1015 9	1	7074	3	Y	923	924	0		223
*09		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	426 729 9	1	5693	3	Y	663	712	0		174

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	CODE		BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360				
04	30420 X	27606	-0-	-2814	-0-	642	1	26029	3	Y	850	909	0	207
						935	9							
05	31434 X	26319	-0-	-5115	-0-	645	1	25298	3	Y	342	445	0	104
						376	9							
06	33876 X	33876	-0-	-0-	-0-	714	1	32448	3	Y	644	584	0	164
						6	4	708	9					
07	29202 X	28347	-0-	-855	-0-	451	1	27256	3	Y	553	613	0	104
						32	4	608	9					
08	28017 X	28017	-0-	-0-	-0-	519	1	26904	3	Y	540	591	0	53
						594	9							
*09	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	481	1	23498	3	Y	517	484	0	86
						569	9							

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017				
04	35460 X	32162	-0-	-3298	-0-	616	1	30581	3	Y	863	895	0	153
						16	4	949	9					
05	36332 X	31374	-0-	-4958	-0-	714	1	30226	3	Y	302	380	0	75
						102	4	332	9					
06	35160 X	31436	-0-	-3724	-0-	689	1	30171	3	Y	199	218	0	56
						357	4	219	9					
07	33232 X	26998	-0-	-6234	-0-	740	1	25901	3	Y	321	316	0	61
						4	4	353	9					
08	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	918	1	28435	3	Y	473	477	0	57
						520	9							
*09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	894	1	27298	3	Y	552	499	0	110
						1	4	607	9					

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644				
04	0 W	51025	-0-	51025	507457	44201	3	100	4	N	6113	6138	0	122
						6724	9							
05	0 W	51235	-0-	51235	558692	44648	3	89	4	N	5907	5917	0	112
						6498	9							
06	0 W	44850	-0-	44850	603542	38567	3	222	4	N	5510	5474	0	148
						6061	9							
*07	0 W	27490	-0-	27490	631032	22345	3	5145	9	N	4677	4616	0	209
*08	0 W	31650	-0-	31650	662682	25775	3	5875	9	N	5341	5261	0	289
09	0 W	8953	-0-	8953	671635	7105	3	1848	9	N	1680	1798	0	171

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017				
COLLIE A EAST		WELL #: S 82H												
04	0 W	24442	-0-	24442	868634	21073	2	3369	9	Y	3063	3122	0	93
05	888736 X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0	153
06	21450 X	18697	-0-	-2753	-0-	15639	2	3058	9	Y	2780	2845	0	88
07	25265 X	17535	-0-	-7730	-0-	14390	2	3145	9	Y	2859	2874	0	73
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	5538	3	2093	9	N	1903	1895	1	316				
05		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1	333				
06		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	7424	3	2068	9	N	1880	1858	1	355				
07		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	5186	3	1188	9	N	1080	1116	1	319				
*08		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	6790	3	2053	9	N	1866	1869	1	316				
*09		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	7269	3	1807	9	N	1643	1678	1	281				

RUSTLER HILLS 7		WELL #:		701H		RRCID ->		276844		COMPL. DATE		08/20/2013		TOTAL DEPTH		6879		PERF. 7303 - 10996	
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-				

RUSTLER HILLS 18		WELL #:		1H		RRCID ->		277516		COMPL. DATE		09/12/2012		TOTAL DEPTH		6887		PERF. 7373 - 11134	
04		2760 X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-			177				
05		1674 X	39	-0-	-1635	-0-	39	3			N	-0-			177				
06		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			177				
07		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			177				
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			177				
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			177				

BLUE LACY BS		WELL #:		804H		RRCID ->		277590		COMPL. DATE		12/03/2015		TOTAL DEPTH		7993		PERF. 8208 - 12183	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	56	0	14				
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	9	0	20	1	14		

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		602H		RRCID ->		278928		COMPL. DATE		06/17/2012		TOTAL DEPTH		7516		PERF. 7599 - 11490	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H		RRCID ->		264307		COMPL. DATE		09/07/2011		TOTAL DEPTH		8005		PERF. 8300 - 11895	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID -> 283455	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 9572	- 13534							
04	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	35685	2	278	9	Y	253	216	0	28	1	15
05	37014 X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
06	35820 X	33971	-0-	-1849	-0-	33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
07	37014 X	36655	-0-	-359	-0-	36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10
08	37169 X	35251	-0-	-1918	-0-	35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
09	35970 X	26538	-0-	-9432	-0-	26496	2	42	9	Y	38	29	0	12	1	2
STATE PATHFINDER		WELL #: 32H		RRCID -> 283456	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9480	- 13801							
04	28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28684	2	266	9	Y	242	212	0	23	1	15
05	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18
06	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-	29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10
07	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12
08	33635 X	33278	-0-	-357	-0-	33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15
09	32550 X	31972	-0-	-578	-0-	31767	2	205	9	Y	186	168	0	15	1	14
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9530	- 13811							
04	31980 X	21110	-0-	-10870	-0-	20899	2	211	9	Y	192	176	0	17	1	12
05	33046 X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10
06	31980 X	20811	-0-	-11169	-0-	20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8
07	27156 X	20054	-0-	-7102	-0-	19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7
08	26288 X	16986	-0-	-9302	-0-	16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7
09	21120 X	13057	-0-	-8063	-0-	12922	2	135	9	Y	123	105	0	6	1	9
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9352	- 13726							
04	30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	29420	2	1077	9	Y	979	936	0	26	1	64
05	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
06	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
07	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53
08	36704 X	34482	-0-	-2222	-0-	33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
09	35520 X	32821	-0-	-2699	-0-	31867	2	954	9	Y	867	836	0	20	1	72
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF. 9832	- 14566							
04	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	12705	2	3153	9	Y	2866	2849	0	18	1	129
05	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
06	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	11278	2	2681	9	Y	2437	2455	0	15	1	90
07	16399 X	14307	-0-	-2092	-0-	11446	2	2861	9	Y	2601	2536	0	7	1	148
08	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	12759	2	2945	9	Y	2677	2510	0	5	1	135
09	13740 X	9060	-0-	-4680	-0-	6969	2	2091	9	Y	1901	1840	0	6	1	143

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	283664	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11012	- 15880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				Y	809	744	1	369
05	7719 X	1612	-0-	-6107	-0-	10	4	1602	Y	1456	1319	1	472
06	7470 X	1245	-0-	-6225	-0-	48	4	1197	Y	1088	1124	1	436
07	4712 X	1870	-0-	-2842	-0-	1	4	1869	Y	1699	1496	1	639
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	291	4	1458	Y	1325	1701	1	218
*09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1404	9		Y	1276	1150	1	324
-----													
VOYAGER W		WELL #:		1H	RRCID ->	283671	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9210	- 13869	
04	43890 X	30399	-0-	-13491	-0-	28489	2	1910	Y	1736	1701	0	93
05	45353 X	31672	-0-	-13681	-0-	29895	2	1777	Y	1615	1605	0	71
06	43890 X	28404	-0-	-15486	-0-	26176	2	127	Y	1910	1894	0	66
07	34131 X	33673	-0-	-458	-0-	31905	2	1768	Y	1607	1611	0	50
08	32581 X	32350	-0-	-231	-0-	30876	2	1474	Y	1340	1317	0	60
*09	37659 X	37659	-0-	-0-	-0-	36117	2	1542	Y	1402	1395	0	43
-----													
STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.10543	- 15262	
04	6600 X	5509	-0-	-1091	-0-	3954	2	1555	Y	1414	1408	0	64
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4197	2	1709	Y	1554	1529	0	65
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	4199	2	1568	Y	1425	1433	0	53
07	5704 X	5702	-0-	-2	-0-	4176	2	1526	Y	1387	1359	0	79
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	4059	2	1476	Y	1342	1342	0	72
*09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	3824	2	1200	Y	1091	1073	0	84
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9866	- 14623	
04	23760 X	15472	-0-	-8288	-0-	15045	2	36	Y	355	341	1	392
05	24552 X	12346	-0-	-12206	-0-	11977	2	16	Y	321	198	1	512
06	18990 X	10462	-0-	-8528	-0-	10191	2	271	Y	246	575	1	183
07	19623 X	881	-0-	-18742	-0-	831	2	50	Y	45			228
08	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				Y	25	9	8	244
09	15480 X	145	-0-	-15335	-0-	132	2	13	Y	12			256
-----													
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9940	- 14692	
04	29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	28772	2	68	Y	303	395	1	264
05	29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	Y	288	214	1	334
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	Y	292	186	1	440
07	21992 X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	Y	195	393	1	242
08	30597 X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	Y	175	197	1	208
09	29160 X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	Y	143	192	1	158

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 10688	PERF.11328	- 16120							
04	6570 X	5374	-0-	-1196	-0-	5327	2	47	9	Y	43	42	0	5	1	2
05	6789 X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2
06	6570 X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5	1	3
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2	1	5
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2	1	9
09	5880 X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9	Y	146	121	0	3	1	29
STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10989	- 15789							
04	9450 X	9203	-0-	-247	-0-	8825	2	378	9	Y	344	351	0	9	1	21
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8	1	17
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4	1	30
08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3	1	29
*09	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9	Y	465	389	0	5	1	93
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 9850	PERF.10281	- 14905							
04	32100 X	26231	-0-	-5869	-0-	25906	2	325	9	Y	295	285	0	21	1	17
05	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21
06	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24	1	14
07	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10	1	6
08	31806 X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5	1	-0-
09	33570 X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12	8	-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11004	- 15815							
04	12540 X	8755	-0-	-3785	-0-	8221	2	534	9	Y	485	493	0	7	1	30
05	12958 X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
06	12540 X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7	1	44
07	10974 X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3	1	42
08	9114 X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2	1	50
09	8760 X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4	1	45
STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10990	- 15818							
04	9840 X	9230	-0-	-610	-0-	8647	2	583	9	Y	530	612	0	7	1	33
05	10106 X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25
06	9840 X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7	1	60
07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3	1	375
08	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9939	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2	1	377
*09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5	1	386

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	7679	2	648	9	Y	589	603	0	8	1	37
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	8378	2	738	9	Y	671	647	0	8	1	44
06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8261	2	428	9	Y	389	396	0	7	1	30
07	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	8521	2	583	9	Y	530	497	0	3	1	60
08	8866 X	8775	-0-	-91	-0-	8300	2	475	9	Y	432	425	0	2	1	54
09	8580 X	7878	-0-	-702	-0-	7278	2	600	9	Y	545	481	0	4	1	110
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030						
04	3000 N	7329	-0-	4329	10899	6646	2	683	9	Y	621	543	1			514
05	26398 X	15499	-0-	-10899	-0-	14503	2	996	9	Y	905	763	1	25	8	631
06	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	15305	2	805	9	Y	732	961	1			402
07	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	18787	2	798	9	Y	725	775	1			352
08	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	23872	2	53	4	Y	853	582	1	28	8	595
*09	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	22199	2	889	9	Y	808	970	1	11	8	422
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048						
04	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	13231	2	890	9	Y	809	580	1			459
05	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12218	2	795	9	Y	723	756	1	3	8	423
06	14940 X	11381	-0-	-3559	-0-	10712	2	669	9	Y	608	582	1			449
07	15438 X	3225	-0-	-12213	-0-	3032	2	193	9	Y	175	381	1			243
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					243
09	14130 X	4224	-0-	-9906	-0-	3797	2	427	9	Y	388	382	1			249
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713						
04	14250 X	12850	-0-	-1400	-0-	11537	2	35	4	Y	1162	1157	0	11	1	27
05	14043 X	13452	-0-	-591	-0-	12229	2	17	4	Y	1096	1023	0	12	1	65
06	15510 X	12506	-0-	-3004	-0-	11528	2	32	4	Y	860	881	0	10	1	34
07	16027 X	13200	-0-	-2827	-0-	12200	2	1000	9	Y	909	900	0	5	1	38
08	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	12703	2	1031	9	Y	937	871	0	4	1	47
*09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	12747	2	1049	9	Y	954	916	0	7	1	59

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #:		9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10812	- 14660				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8190 X	6377	-0-	-1813	-0-	5478 2	19 4	Y	800	793 0	8 1	19	
						880 9							
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5463 2	9 4	Y	852	712 0	8 1	45	
						937 9				106 8			
06	8130 X	6894	-0-	-1236	-0-	5469 2	17 4	Y	1280	1268 0	7 1	50	
						1408 9							
07	8401 X	6270	-0-	-2131	-0-	5469 2	801 9	Y	728	744 0	3 1	31	
08	8401 X	6657	-0-	-1744	-0-	5707 2	950 9	Y	864	720 0	2 1	39	
										134 8			
09	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	5728 2	804 9	Y	731	702 0	4 1	45	
										19 8			

STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10963	- 15763				
04	6780 X	6463	-0-	-317	-0-	5703 2	39 4	Y	655	648 0	6 1	15	
						721 9							
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6328 2	19 4	Y	573	542 0	6 1	34	
						630 9				6 8			
06	7200 X	6028	-0-	-1172	-0-	5186 2	35 4	Y	734	733 0	6 1	29	
						807 9							
07	7440 X	6024	-0-	-1416	-0-	5511 2	513 9	Y	466	472 0	3 1	20	
08	7130 X	6299	-0-	-831	-0-	5602 2	697 9	Y	634	607 0	2 1	33	
										12 8			
09	6750 X	5539	-0-	-1211	-0-	5122 2	417 9	Y	379	379 0	3 1	24	
										6 8			

EXCELSIOR 12		WELL #:		3H	RRCID -> 283826	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 9637	- 14327				
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	320 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	934 2	133 9	Y	121	20 0	1 1	2	
										98 8			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	740 2	1 4	Y	51	47 0	1 1	4	
						56 9				1 8			
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	893 2	293 9	Y	266	247 0		23	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	775 2	281 9	Y	255	125 0	142 8	11	
09	810 N	78	-0-	-732	-0-	1 2	77 9	Y	70	21 0	59 8	1	

EXCELSIOR 12		WELL #:		4H	RRCID -> 283827	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9156	PERF. 9446	- 14312				
04	T. A.	736	-0-	736	1910	73 2	663 9	Y	603	595 0			59
05	T. A.	1487	-0-	1487	3397	785 2	702 9	Y	638	625 0	1 1	60	
										11 8			
06	4873 X	1476	-0-	-3397	-0-	801 2	1 4	Y	613	622 0	1 1	50	
						674 9							
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1345 2	1080 9	Y	982	946 0	1 1	85	
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1446 2	965 9	Y	877	860 0	1 1	82	
										19 8			
09	1470 N	880	-0-	-590	-0-	63 2	817 9	Y	743	722 0	30 8	73	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EXCELSIOR 12		WELL #:		5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 9442 - 14307								
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	188 2	1272 9	Y	1156	1149 0						114
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	786 2	1817 9	Y	1652	1535 0		1 1				152
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	673 2	1 4	Y	1944	1936 0		1 1				158
07	1519 X	814	-0-	-705	-0-	2138 9	706 2	Y	98	247 0		1 1				8
08	1333 N	890	-0-	-443	-0-	704 2	186 9	Y	169	33 0		141 8				3
09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	866 2	185 9	Y	168	105 0		1 1				12
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 9126	PERF. 9455 - 14255								
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 2	54 9	Y	49	55 0						5
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	424 2	804 9	Y	731	573 0		1 1				61
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1 2	13 9	Y	12	101 8		1 8				1
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101 2	1291 9	Y	1174	1073 0						102
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132 2	1973 9	Y	1794	1597 0		141 8				158
*09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	131 2	1679 9	Y	1526	1484 0		50 8				150
STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9213 - 13922								
04	67710 X	60965	-0-	-6745	-0-	60461 2	504 9	Y	458	445 0		49 1				39
05	69967 X	63311	-0-	-6656	-0-	62798 2	513 9	Y	466	389 0		51 1				62
06	67980 X	52394	-0-	-15586	-0-	51950 2	444 9	Y	404	387 0		38 1				41
07	70246 X	55561	-0-	-14685	-0-	55169 2	392 9	Y	356	340 0		18 1				39
08	67301 X	53897	-0-	-13404	-0-	53457 2	440 9	Y	400	364 0		13 1				58
09	61260 X	27891	-0-	-33369	-0-	27627 2	264 9	Y	240	239 0		13 1				45
STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 9333 - 14148								
04	18540 X	12637	-0-	-5903	-0-	11616 2	1021 9	Y	928	882 0		10 1				105
05	19158 X	9569	-0-	-9589	-0-	7644 2	1925 9	Y	1750	1726 0		6 1				105
06	18030 X	10240	-0-	-7790	-0-	8632 2	1608 9	Y	1462	1356 0		8 1				203
07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			Y	204	394 0						13
08	12834 X	3432	-0-	-9402	-0-	2792 2	640 9	Y	582	508 0		1 1				43
09	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-			Y	152	43 8		28 8				13
STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 9331 - 14146								
04	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-			Y	3	9 0						-0-
05	7905 X	452	-0-	-7453	-0-	307 2	145 9	Y	132	103 0		22 8				7
06	6450 X	188	-0-	-6262	-0-	1 2	187 9	Y	170	153 0						24
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3078 2	381 9	Y	346	346 0		1 1				23
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2885 2	403 9	Y	366	289 0		1 1				23
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	46	76 8		15 8				3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10740 X	254	-0-	-10486	-0-	2	2	252	9	Y	229	262	0	26
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	137	153	0	8
06	8970 X	892	-0-	-8078	-0-	4	2	888	9	Y	807	702	0	113
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	8177	2	1464	9	Y	1331	1353	0	87
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1639	2	520	9	Y	473	504	0	36
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	660	19 8	627 0	67
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758				
04	14250 X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	285
05	12121 X	10426	-0-	-1695	-0-	1593	9			Y	1014	968	0	288
06	11730 X	9002	-0-	-2728	-0-	114	1	9197	2	Y	1231	34 8	1281 0	231
07	12369 X	6345	-0-	-6024	-0-	1115	9	7615	2	Y	749	833	0	145
08	11997 X	5808	-0-	-6189	-0-	33	1	824	9	Y	638	628	0	128
09	11610 X	7469	-0-	-4141	-0-	5521	2	702	9	Y	1103	25 8	1043 0	168
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055				
04	1800 X	30	-0-	-1770	-0-	2	4	28	9	Y	25			465
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8	479
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	46	9			Y				
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1	481
08	3100 N	5015	-0-	1915	1915	3	9			Y	582	557	1	506
*09	3000 N	3691	-0-	691	2606	4047	2	47	4	Y	837	936	1	347
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206				
04	480 X	2	-0-	-478	-0-	2	4			Y	-0-			215
05	496 X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8	360
06	480 X	82	-0-	-398	-0-	65	4	17	9	Y	15	1	8	374
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	367	2	542	9	Y	493	373	1	494
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	253	2	40	4	Y	576	750	1	265
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	634	9			Y	486	568	1	162



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040								
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	64					282
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	28	8	282
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	37 7264	9 2	217	4	Y	24	7	1			299
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	26	9			Y	83					382
08	5859 X	223	-0-	-5636	-0-	38	4	185	9	Y	168	182	1	75	8	293
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	83	180	1	35	8	161
WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221								
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	2	169	9	Y	154	148	0	10	1	3
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2389	2	460	9	Y	418	376	0	3	1	6
06	3000 N	3045	-0-	45	45	2621	2	8	4	Y	378	376	0	3	1	5
07	3100 N	4088	-0-	988	1033	416	9	470	9	Y	427	423	0	2	1	7
08	5583 X	4550	-0-	-1033	-0-	4111	2	439	9	Y	399	354	0	1	1	7
*09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3581	2	350	9	Y	318	298	0	2	1	6
WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 10895 - 15698								
04	18690 X	15150	-0-	-3540	-0-	13533	2	1617	9	Y	1470	1459	0	13	1	92
05	17422 X	14994	-0-	-2428	-0-	13404	2	1590	9	Y	1445	1397	0	13	1	93
06	16260 X	15800	-0-	-460	-0-	12001	2	3799	9	Y	3454	3265	0	10	1	272
07	15903 X	13236	-0-	-2667	-0-	12176	2	1060	9	Y	964	1122	0	5	1	109
08	14880 X	14145	-0-	-735	-0-	12374	2	1771	9	Y	1610	1480	0	4	1	203
09	14400 X	3162	-0-	-11238	-0-	2646	2	516	9	Y	469	568	0	1	1	94
WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 11082 - 15623								
04	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 10072 - 14949								
04	42960 X	22020	-0-	-20940	-0-	19647	2	2373	9	Y	2157	2223	0	19	1	135
05	41447 X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137
06	37320 X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91
07	27156 X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172
08	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164
*09	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 9830				PERF.10771 - 15195		
04	15420 X	10469	-0-	-4951	-0-	9730	2	739	9	Y	672	726	0	9	1	42
05	15934 X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	4	1	23
06	15420 X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0			15
07	14260 X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0			-0-
08	12152 X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8			-0-
09	10470 X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791				PERF.10092 - 14926		
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	9783	2	4693	9	Y	4266	4347	0	9	1	269
05	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	10	1	304
06	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	10	1	254
07	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	6	1	423
08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	5	1	372
*09	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	9	1	747
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711				PERF.10977 - 15817		
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	5472	2	2236	9	Y	2033	2079	0	5	1	128
05	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	7254	2	2208	9	Y	2007	1962	0	7	1	131
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	6623	2	1291	9	Y	1174	1207	0	6	1	92
07	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7171	2	1298	9	Y	1180	1135	0	3	1	134
08	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	7324	2	1620	9	Y	1473	1389	0	2	1	186
09	7170 X	4149	-0-	-3021	-0-	3244	2	905	9	Y	823	832	0	2	1	166
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9030				PERF. 9302 - 18983		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			32
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	3	4	Y	8	24	0	12	1	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	4	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9038				PERF. 9151 - 19073		
04	12060 X	385	-0-	-11675	-0-	265	2	11	4	Y	99	37	0			586
05	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	2881	9	1519	9	Y	1381	1019	0	372	1	6
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352	0	1	1	1
08	6138 X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166	0	7	1	3
09	5940 X	850	-0-	-5090	-0-	326	9	146	9	Y	133	121	8	3	1	1
						704	2					81	0			
												51	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #:		2H	RRCID ->	285207	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9590	- 14434		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		17283 X	17283	-0-	-0-	14985	2	2298	9	Y	2089	2105	1		606
05		17252 X	17252	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7 8	812
06		15635 X	15635	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711	1		480
07		14043 X	3992	-0-	-10051	3642	2	350	9	Y	318	376	1		422
08		16802 X	-0-	-0-	-16802					Y	-0-				422
09		16260 X	2070	-0-	-14190	1792	2	278	9	Y	253	195	1		480
-----															
STATE MERCURY		WELL #:		9H	RRCID ->	285208	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10683	- 15401		
04		3619 X	3619	-0-	-0-	1710	2	1909	9	Y	1735	1734	0	2 1	79
05		3100 N	4127	-0-	1027	2135	2	1992	9	Y	1811	1788	0	2 1	76
06		4969 X	3942	-0-	-1027	2137	2	1805	9	Y	1641	1654	0	2 1	61
07		4692 X	4692	-0-	-0-	2705	2	1987	9	Y	1806	1763	0	1 1	103
08		4135 X	4135	-0-	-0-	2380	2	1755	9	Y	1595	1590	0	1 1	85
09		3990 X	3522	-0-	-468	1905	2	1617	9	Y	1470	1431	0	1 1	113
												22	8		
												10	8		
-----															
STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	285209	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9312	- 14111		
04		13770 X	11787	-0-	-1983	10915	2	34	4	Y	762	745	0	11 1	18
05		14229 X	12498	-0-	-1731	11547	2	17	4	Y	849	760	0	12 1	48
06		12000 X	9909	-0-	-2091	9170	2	29	4	Y	645	660	0	8 1	25
07		12183 X	10807	-0-	-1376	9862	2	945	9	Y	859	844	0	4 1	36
08		12493 X	6014	-0-	-6479	5348	2	666	9	Y	605	563	0	2 1	30
09		12090 X	438	-0-	-11652	152	2	286	9	Y	260	257	0	18 8	15
												46	8		
-----															
STATE MAGELLAN		WELL #:		6H	RRCID ->	285210	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10890	- 15750		
04		7919 X	7919	-0-	-0-	6864	2	25	4	Y	936	930	0	6 1	22
05		7489 X	7489	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6 1	47
06		6810 X	6296	-0-	-514	5596	2	20	4	Y	618	635	0	6 1	24
07		7037 X	6680	-0-	-357	5893	2	787	9	Y	715	706	0	3 1	30
08		8556 X	6470	-0-	-2086	5807	2	663	9	Y	603	579	0	2 1	31
09		7920 X	5524	-0-	-2396	5394	2	130	9	Y	118	116	0	4 1	6
												21	8		
												23	8		
-----															
STATE MAGELLAN		WELL #:		10H	RRCID ->	285211	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10836	- 15667		
04		4852 X	4852	-0-	-0-	2588	2	23	4	Y	2037	2020	0	3 1	48
05		6689 X	6689	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5 1	110
06		7414 X	7414	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5 1	72
07		8445 X	8445	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3 1	82
08		8852 X	8852	-0-	-0-	6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2 1	96
*09		9336 X	9336	-0-	-0-	7271	2	2065	9	Y	1877	1832	0	4 1	118
												27	8		
												19	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	7530 X	297	-0-	-7233	-0-	75	2	20	4	Y	184	185	0	4
05	1519 X	839	-0-	-680	-0-	202	9	10	4	Y	238	192	0	12
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	567	2	20	4	Y	485	476	0	19
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	262	9	738	9	Y	671	660	0	28
08	3100 N	3961	-0-	861	861	2238	2	550	9	Y	500	457	0	24
*09	3000 N	8058	-0-	5058	5919	534	9	737	9	Y	670	624	0	41
						3411	2					46	8	
						7321	2					25	8	
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769				
04	5670 X	3562	-0-	-2108	-0-	2618	2	23	4	Y	837	831	0	20
05	5270 X	3649	-0-	-1621	-0-	921	9	11	4	Y	761	712	0	45
06	4440 X	2959	-0-	-1481	-0-	2801	2	20	4	Y	614	633	0	24
07	3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	837	9	639	9	Y	581	579	0	25
08	3844 X	2906	-0-	-938	-0-	2264	2	638	9	Y	580	552	0	30
09	3570 X	2635	-0-	-935	-0-	675	9	601	9	Y	546	536	0	34
						2034	2					22	8	
												5	8	
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956				
04	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-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 9210 - 19015					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		8
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	170	2	3	4	Y	285	191	0	93 1	2
						314	9					7	8		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	2	127	9	Y	115	86	0	31 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 9153 - 18895					
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	56	2	9	4	Y	25	22	0		311
						28	9								
05	3100 N	7918	-0-	4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900 1	17
						2956	9					229	8		
06	3000 N	2595	-0-	-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230 1	3
												3	8		
07	3100 N	1314	-0-	-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1 1	2
08	7905 X	554	-0-	-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8 1	3
						516	9					258	8		
09	7650 X	1150	-0-	-6500	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31 1	10
												92	8		
-----															
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824					
04	12510 X	533	-0-	-11977	-0-	4	2	529	9	Y	481	502	0		55
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	55	0		-0-
06	12510 X	685	-0-	-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0		87
07	12927 X	5316	-0-	-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1 1	123
08	13826 X	6880	-0-	-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1 1	133
												46	8		
*09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2 1	134
												13	8		
-----															
STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10118 - 14932					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10646				PERF. 10940 - 15758		
04	9300 X	8580	-0-	-720	-0-	8112	2	468	9	Y	425	394	0	11	1	47
05	9269 X	8295	-0-	-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
06	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37
08	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
09	9330 X	7086	-0-	-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
-----																
ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9142				PERF. 9393 - 13956		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9119				PERF. 9050 - 13805		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 9082				PERF. 9690 - 14256		
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	1			348
05	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	1	8	384
07	1364 X	651	-0-	-713	-0-	651	2			N	-0-					384
08	1674 X	250	-0-	-1424	-0-	117	2	41	4	N	84	84	8			384
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	415	2	48	9	N	44	44	8			384
-----																
STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 9015				PERF. 9246 - 19092		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL DEPTH 8997				PERF. 9212 - 18713		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

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

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

04	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	20363	2	2939	9	Y	2672	2658	0	25	1	11
05	49011 X	34447	-0-	-14564	-0-	30337	2	4110	9	Y	3736	3658	0	37	1	28
06	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	43374	2	5309	9	Y	4826	4780	0	48	1	25
07	55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	50299	2	5336	9	Y	4851	4478	0	353	1	45
08	57815 X	57815	-0-	-0-	-0-	52839	2	190	4	Y	4351	4254	0	28	1	63
*09	63060 X	63060	-0-	-0-	-0-	59174	2	3874	9	Y	3522	3500	0	38	1	45

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

04	139140 X	139140	-0-	-0-	-0-	121301	2	17839	9	Y	16217	16100	0	144	1	69
05	159605 X	159605	-0-	-0-	-0-	142793	2	16812	9	Y	15284	15047	0	167	1	115
06	167039 X	167039	-0-	-0-	-0-	152303	2	14736	9	Y	13396	13284	0	157	1	69
07	177807 X	177807	-0-	-0-	-0-	163916	2	13891	9	Y	12628	11651	0	928	1	118
08	178270 X	178270	-0-	-0-	-0-	164958	2	593	4	Y	11563	11368	0	80	1	168
*09	169712 X	169712	-0-	-0-	-0-	158395	2	11286	9	Y	10260	10215	0	80	1	131

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	5170	2	1134	9	Y	1031	981	0	44	1	11
05	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	15514	2	3581	9	Y	3255	2741	0	20	1	48
06	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	18653	2	72	4	Y	3612	3618	0	22	1	15
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	3973	9					457	8			
08	18972 X	4900	-0-	-14072	-0-	5154	2	1359	9	Y	1235	1238	0	3	1	9
09	18360 X	2938	-0-	-15422	-0-	3906	2	492	4	Y	456	9	0	2	1	-0-
						502	9					454	8			
						2788	2	150	9	Y	136	2	1	134	8	-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

04	119910 X	54798	-0-	-65112	-0-	46766	2	8032	9	Y	7302	7207	0	54	1	81
05	64306 X	64306	-0-	-0-	-0-	55021	2	9285	9	Y	8441	8186	0	62	1	144
06	66445 X	66445	-0-	-0-	-0-	58825	2	121	4	Y	6817	6871	0	61	1	28
07	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-	7499	9					130	8			
08	89001 X	89001	-0-	-0-	-0-	68212	2	9642	9	Y	8765	8701	0	31	1	61
*09	97221 X	97221	-0-	-0-	-0-	77974	2	1039	4	Y	9080	8887	0	26	1	79
						9988	9					149	8			
						89445	2	7776	9	Y	7069	6947	0	58	1	69
												74	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950						
04	13200 X	3661	-0-	-9539	-0-	2533	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3	1	11
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1	1	4
06	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	9878	2	66	4	Y	3734	3708	0	10	1	16
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-	4107	9					4	8			
08	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	471	2	2080	9	Y	1891	1894	0			13
*09	65323 X	65323	-0-	-0-	-0-	32012	2	808	4	Y	6819	6257	0	11	1	56
						7501	9					508	8			
						55228	2	10095	9	Y	9177	8860	0	41	1	88
												244	8			

  

VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 10687 - 15348						
04	5790 X	725	-0-	-5065	-0-	534	2	191	9	Y	174	172	0	1	1	9
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7	1	113
06	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33	4	Y	2196	2226	0	6	1	77
07	5611 X	3714	-0-	-1897	-0-	2416	9					5	8			
08	10106 X	4910	-0-	-5196	-0-	3184	2	530	9	Y	482	543	0	1	1	15
09	9780 X	8296	-0-	-1484	-0-	3538	2	1372	9	Y	1247	1191	0	1	1	55
												15	8			
												2150	0	4	1	68
												11	8			

  

VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 10633 - 15273						
04	19950 X	15821	-0-	-4129	-0-	12283	2	3538	9	Y	3216	3184	0	11	1	175
05	20615 X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
06	19950 X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61	4	Y	3250	3298	0	10	1	114
07	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	3575	9					24	8			
08	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032	9	Y	3665	3658	0	6	1	115
*09	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331	9	Y	3028	2976	0	4	1	135
												28	8			
												2326	0	8	1	71
												9	8			

  

VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10775 - 15358						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9187	-	13637		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
04	34650 X	23031	-0-	-11619	-0-	22992	2	39	9	Y	35	14	0	21	1	1
05	35805 X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1
						52	9					13	8			
06	34650 X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	33201 X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	24893 X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3	4	Y	21	14	0	6	8	1
						23	9									
09	23040 X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31	9	Y	28	15	0	5	1	1
												8	8			
STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9269	-	13595		
04	34710 X	32268	-0-	-2442	-0-	31241	2	1027	9	Y	934	902	0	28	1	55
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51
						847	9					28	8			
06	34710 X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13	9	Y	12	54	0	9	1	-0-
07	40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113	4	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
08	37913 X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283	4	Y	20	1	0	9	1	-0-
						22	9					10	8			
09	34920 X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10	9	Y	9	2	0	4	1	-0-
												3	8			
STATE VIKING E		WELL #:		8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9081	-	13751		
04	48030 X	45472	-0-	-2558	-0-	44439	2	1033	9	Y	939	934	0	42	1	55
05	49631 X	48828	-0-	-803	-0-	47880	2	28	4	Y	836	778	0	46	1	56
						920	9					11	8			
06	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	48432	2	604	9	Y	549	530	0	41	1	34
07	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	50385	2	139	4	Y	537	517	0	21	1	33
						591	9									
08	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	50934	2	430	4	Y	605	565	0	15	1	43
						666	9					15	8			
09	49050 X	32046	-0-	-17004	-0-	31651	2	395	9	Y	359	358	0	18	1	26
STATE VIKING E		WELL #:		14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10694	-	15206		
04	11520 X	5927	-0-	-5593	-0-	4311	2	1616	9	Y	1469	1488	0	6	1	89
05	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	4291	2	3	4	Y	1342	1318	0	6	1	95
						1476	9					12	8			
06	5970 X	5505	-0-	-465	-0-	4248	2	1257	9	Y	1143	1158	0	4	1	76
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	5332	2	14	4	Y	1255	1250	0	2	1	79
						1381	9									
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	4746	2	39	4	Y	1302	1246	0	2	1	93
						1432	9					40	8			
09	5940 X	4674	-0-	-1266	-0-	3452	2	1222	9	Y	1111	1101	0	2	1	83
												18	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 22H		RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10837	- 15221				
04	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	22177	2	1621	9	Y	1474	1469	0	28	1	88
05	15934 X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	1	56
						883	9					13	8			
06	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	1	73
07	15934 X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	1	67
						1175	9					33	8			
08	24583 X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	1	51
						793	9					16	8			
09	23790 X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	1	114
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID ->	289401	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9606	- 14146				
04	32580 X	30725	-0-	-1855	-0-	30162	2	563	9	Y	512	522	0	27	1	46
05	33666 X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	1	67
												22	8			
06	32580 X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	1	49
07	31744 X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	1	46
08	32736 X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	1	77
												39	8			
09	31680 X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	1	38
												14	8			
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID ->	289402	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9911	- 14463				
04	10920 X	8165	-0-	-2755	-0-	7817	2	348	9	Y	316	373	0	8	1	29
05	8928 X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
												6	8			
06	9240 X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
07	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148
08	9548 X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
												15	8			
09	8160 X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	203	0	4	1	23
												10	8			
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID ->	289403	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9353	- 13759				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID ->	289405	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9430	- 14118				
04	28800 X	28204	-0-	-596	-0-	27724	2	480	9	Y	436	434	0	29	1	39
05	29760 X	23237	-0-	-6523	-0-	22849	2	388	9	Y	353	319	0	20	1	50
												3	8			
06	28800 X	27989	-0-	-811	-0-	27542	2	447	9	Y	406	391	0	22	1	43
07	29140 X	28975	-0-	-165	-0-	28532	2	443	9	Y	403	391	0	10	1	45
08	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30422	2	571	9	Y	519	477	0	8	1	77
												2	8			
09	28200 X	16741	-0-	-11459	-0-	16409	2	332	9	Y	302	313	0	8	1	58

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ORION A 5		WELL #:		2H	RRCID ->	289406	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9177	-	13752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1140 X	685	-0-	-455	-0-	517 2	168 9	Y	153	142 0	1 1		10
05		1178 X	907	-0-	-271	-0-	629 2	278 9	Y	253	145 0	1 1		9
											108 8			
06		990 X	306	-0-	-684	-0-	148 2	158 9	Y	144	140 0	1 8		12
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	808 2	234 9	Y	213	202 0			23
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	560 2	378 9	Y	344	122 0	231 8		14
*09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	664 2	573 9	Y	521	377 0	136 8		22
-----														
STATE VIKING E		WELL #:		21H	RRCID ->	289410	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9910	-	14493
04		28470 X	25399	-0-	-3071	-0-	22374 2	3025 9	Y	2750	2761 0	22 1		166
05		29233 X	25261	-0-	-3972	-0-	22144 2	13 4	Y	2822	2749 0	21 1		200
											18 8			
06		27270 X	20635	-0-	-6635	-0-	18376 2	2259 9	Y	2054	2102 0	16 1		136
07		27869 X	24321	-0-	-3548	-0-	22122 2	61 4	Y	1944	1948 0	10 1		122
											2138 9			
08		23994 X	22317	-0-	-1677	-0-	19436 2	163 4	Y	2471	2374 0	6 1		180
											33 8			
09		23220 X	19457	-0-	-3763	-0-	16861 2	2596 9	Y	2360	2334 0	11 1		178
											17 8			
-----														
ORION A 5		WELL #:		1HR	RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9253	-	13791
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	370 2	91 9	Y	83	83 8			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	Y	2	1 0	1 8		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	390 2	165 9	Y	150	150 8			-0-
09		360 N	175	-0-	-185	-0-	9 2	166 9	Y	151	100 0	45 8		6
-----														
STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10752	-	15290
04		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	12504 2	1672 9	Y	1520	1580 0	12 1		144
05		14198 X	12065	-0-	-2133	-0-	10763 2	1302 9	Y	1184	1116 0	11 1		174
											27 8			
06		13740 X	11611	-0-	-2129	-0-	10577 2	1034 9	Y	940	1000 0	10 1		104
07		14198 X	13341	-0-	-857	-0-	11810 2	1531 9	Y	1392	1333 0	5 1		158
08		14663 X	13975	-0-	-688	-0-	11795 2	2180 9	Y	1982	1810 0	4 1		295
											31 8			
09		14190 X	13319	-0-	-871	-0-	11622 2	1697 9	Y	1543	1515 0	7 1		302
											14 8			
-----														
ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9354	-	13792
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DATE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DATE	EOM BALANCE
04	05	9780 X 4495 X	2050 1260	-0- -0-	-7730 -3235	-0- -0-	1293 799	2 2	757 461	9 9	Y Y	688 419	685 329	0 0	1 1	1 1	43 20
06	07	2250 X 2325 X	916 -0-	-0- -0-	-1334 -2325	-0- -0-	655 16	2 2	261 2108	9 9	Y Y	237 1916	112 1638	8 0	1 42	1 8	20 236
08	09	2325 X 2040 X	2124 1565	-0- -0-	-201 -475	-0- -0-	43	2	1522	9	Y	1384	1517	0	24	8	79
STATE VIKING E				WELL #:	5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	9078	-	13528		
04	05	45436 X 51401 X	45436 51401	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	45273 51188	2 2	163 30	9 4	Y Y	148 166	115 101	0 0	36 40	1 1	7 7
06	07	49466 X 46731 X	49466 46731	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	49372 46529	2 2	94 128	4 4	Y Y	85 67	51 50	0 0	38 17	1 1	3 3
08	09	51398 X 49740 X	44180 23194	-0- -0-	-7218 -26546	-0- -0-	43716 23132	2 2	369 62	4 9	Y Y	86 56	58 40	0 0	12 12	1 1	4 3
STATE MERCURY B				WELL #:	21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9132	-	19033		
04	05	5508 X 53663 X	5508 53663	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4681 49017	2 2	827 4646	9 9	Y Y	752 4224	745 4104	0 0	6 57	1 1	3 31
06	07	3000 N 144898 X	68641 79257	-0- -0-	65641 -65641	65641 -0-	64077 75214	2 2	4564 4043	9 9	Y Y	4149 3675	4089 3379	0 0	68 283	1 1	21 34
08	*09	82257 X 85179 X	82257 85179	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	78314 82219	2 2	282 2944	4 9	Y Y	3328 2676	3176 2630	0 0	34 55	1 1	47 34
STATE VIKING E				WELL #:	15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9461	-	14037		
04	05	40830 X 23812 X	27459 23812	-0- -0-	-13371 -0-	-0- -0-	25791 22328	2 2	1668 13	9 4	Y Y	1516 1337	1510 1273	0 0	25 21	1 1	91 91
06	07	26330 X 36147 X	26330 36147	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	22940 31495	2 2	3390 86	9 4	Y Y	3082 4151	2941 4077	0 0	28 16	1 1	204 262
08	09	29186 X 27450 X	29186 16751	-0- -0-	-0- -10699	-0- -0-	26596 15489	2 2	224 1262	4 9	Y Y	2151 1147	2215 1195	0 0	10 11	1 1	156 86
STATE MERCURY A				WELL #:	20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9066	-	18878		
04	05	63360 X 73015 X	63360 73015	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	55082 64332	2 2	8278 8683	9 9	Y Y	7525 7894	7465 7771	0 0	56 65	1 1	32 59
06	07	78955 X 89038 X	78955 89038	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	70613 81226	2 2	8342 7812	9 9	Y Y	7584 7102	7537 6562	0 0	65 513	1 1	39 66
08	*09	96846 X 100047 X	96846 100047	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	89033 93587	2 2	320 6441	4 9	Y Y	6812 5855	6642 5818	0 0	41 56	1 1	98 75

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274					
04		12840 X	7930	-0-	-4910	-0-	4760 2	3170 9	Y	2882	2817 0	5 1	157		
05		20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	14413 2	6206 9	Y	5642	5473 0	14 1	250		
06		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	10091 2	47 4	Y	3293	3419 0	9 1	115		
07		13268 X	12165	-0-	-1103	-0-	3622 9	8623 2	Y	3220	3231 0	3 1	101		
08		18817 X	16123	-0-	-2694	-0-	11920 2	4203 9	Y	3821	3693 0	3 1	169		
09		18210 X	11747	-0-	-6463	-0-	8707 2	3040 9	Y	2764	2817 0	6 1	85		
VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312					
04		22410 X	19990	-0-	-2420	-0-	16236 2	3754 9	Y	3413	3369 0	14 1	185		
05		23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19146 2	4078 9	Y	3707	3663 0	16 1	163		
06		24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	20646 2	99 4	Y	3077	3116 0	16 1	107		
07		25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	3385 9	21838 2	Y	3184	3183 0	8 1	100		
08		24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	21101 2	2972 9	Y	2702	2635 0	5 1	120		
*09		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	20770 2	2751 9	Y	2501	2505 0	12 1	77		
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425					
04		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8549 2	2365 9	Y	2150	2127 0	8 1	117		
05		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	11881 2	3245 9	Y	2950	2896 0	11 1	130		
06		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	15311 2	73 4	Y	3111	3119 0	13 1	109		
07		22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	3422 9	19243 2	Y	3212	3213 0	7 1	101		
08		21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	18528 2	2628 9	Y	2389	2336 0	5 1	105		
*09		21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19239 2	2591 9	Y	2355	2349 0	12 1	72		
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452					
04		103860 X	85367	-0-	-18493	-0-	60748 2	24619 9	Y	22381	22296 0	72 1	249		
05		107322 X	87614	-0-	-19708	-0-	63510 2	24104 9	Y	21913	21544 0	94 1	377		
06		103860 X	81679	-0-	-22181	-0-	61736 2	19943 9	Y	18130	18346 0	83 1	76		
07		107322 X	78803	-0-	-28519	-0-	59960 2	18843 9	Y	17130	17051 0	36 1	119		
08		80723 X	80723	-0-	-0-	-0-	62296 2	18427 9	Y	16752	16508 0	28 1	146		
*09		72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	56959 2	15344 9	Y	13949	13818 0	49 1	137		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 10476		PERF.10635		- 20543				
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
04		109800 X	82652	-0-	-27148	-0-	57516 2	25136 9	Y	Y	22851	22749 0	77 1			254
05		113460 X	87874	-0-	-25586	-0-	65710 2	22164 9	Y	Y	20149	19810 0	89 1			346
06		109800 X	80747	-0-	-29053	-0-	62913 2	17834 9	Y	Y	16213	158 8 16411 0	78 1			68
07		113460 X	78803	-0-	-34657	-0-	62586 2	16217 9	Y	Y	14743	2 8 14673 0	35 1			103
08		74898 X	74898	-0-	-0-	-0-	59296 2	15602 9	Y	Y	14184	13950 0	24 1			123
*09		69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	56705 2	12888 9	Y	Y	11716	190 8 11584 0	49 1			115
												91 8				
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10872		- 20782				
04		113340 X	109363	-0-	-3977	-0-	86182 2	23181 9	Y	Y	21074	20912 0	100 1			234
05		117118 X	98774	-0-	-18344	-0-	79768 2	19006 9	Y	Y	17278	16893 0	114 1			295
06		113340 X	84275	-0-	-29065	-0-	69562 2	14713 9	Y	Y	13375	210 8 13521 0	91 1			56
07		112902 X	80812	-0-	-32090	-0-	67628 2	13184 9	Y	Y	11985	2 8 11919 0	39 1			83
08		94767 X	74183	-0-	-20584	-0-	61929 2	12254 9	Y	Y	11140	10896 0	26 1			96
09		91710 X	65033	-0-	-26677	-0-	54856 2	10177 9	Y	Y	9252	205 8 9119 0	45 1			91
												93 8				
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9837		- 14517				
04		57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	44919 2	12890 9	Y	Y	11718	11671 0	63 1			110
05		57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	45977 2	11563 9	Y	Y	10512	10213 0	64 1			150
06		53245 X	53245	-0-	-0-	-0-	43892 2	9353 9	Y	Y	8503	195 8 8506 0	55 1			90
07		53346 X	53346	-0-	-0-	-0-	44874 2	8472 9	Y	Y	7702	2 8 7673 0	25 1			94
08		52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42893 2	47 4	Y	Y	9033	8741 0	18 1			137
*09		49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	9936 9 39975 2	9699 9	Y	Y	8817	231 8 8685 0	32 1			140
												97 8				
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10666		- 15241				
04		68340 X	62027	-0-	-6313	-0-	54400 2	7627 9	Y	Y	6934	6885 0	71 1			65
05		70618 X	59255	-0-	-11363	-0-	51727 2	7528 9	Y	Y	6844	6656 0	66 1			98
06		68340 X	51991	-0-	-16349	-0-	46041 2	5950 9	Y	Y	5409	89 8 5395 0	54 1			57
07		70618 X	48517	-0-	-22101	-0-	43549 2	4968 9	Y	Y	4516	1 8 4495 0	23 1			55
08		59148 X	44258	-0-	-14890	-0-	40891 2	45 4	Y	Y	3020	2919 0	16 1			45
09		57240 X	38872	-0-	-18368	-0-	3322 9 36969 2	1903 9	Y	Y	1730	95 8 1682 0	27 1			27
												39 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	290008	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	10489	PERF.10660	- 15318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	57120 X	54463	-0-	-2657	-0-	44645 2	9818 9	Y	8925	8887 0	58 1	84	
05	59024 X	51181	-0-	-7843	-0-	42649 2	8532 9	Y	7756	7603 0	54 1	111	
06	57120 X	46789	-0-	-10331	-0-	40494 2	6295 9	Y	5723	5725 0	47 1	61	
07	59024 X	41657	-0-	-17367	-0-	39764 2	1893 9	Y	1721	1740 0	21 1	21	
08	59024 X	39736	-0-	-19288	-0-	36770 2	40 4	Y	2660	2546 0	14 1	40	
09	54450 X	35584	-0-	-18866	-0-	2926 9	32879 2	Y	2459	2402 0	24 1	39	
										34 8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	290012	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10690	- 15381		
04	56280 X	54716	-0-	-1564	-0-	44444 2	10272 9	Y	9338	9302 0	54 1	88	
05	58156 X	49699	-0-	-8457	-0-	41868 2	7831 9	Y	7119	6959 0	50 1	102	
06	56280 X	43559	-0-	-12721	-0-	37811 2	5748 9	Y	5225	5229 0	41 1	56	
07	58156 X	42567	-0-	-15589	-0-	34657 2	7910 9	Y	7191	7142 0	17 1	88	
08	49631 X	32635	-0-	-16996	-0-	26724 2	29 4	Y	5347	5260 0	9 1	82	
09	48030 X	27207	-0-	-20823	-0-	5882 9	21622 2	Y	5077	5030 0	15 1	81	
										33 8			
GEMINI		WELL #: 556H		RRCID ->	290022	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10657	PERF. N/A			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		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			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10	LEASE	55420	10/18/2020							
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID ->	290120	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10754	- 15349		
04	69270 X	51807	-0-	-17463	-0-	42863 2	8944 9	Y	8131	7659 0	551 1	145	
05	71579 X	52169	-0-	-19410	-0-	43888 2	8281 9	Y	7528	7371 0	45 1	115	
06	53760 X	44184	-0-	-9576	-0-	36904 2	106 4	Y	6522	6508 0	34 1	93	
07	53537 X	39869	-0-	-13668	-0-	7174 9	6701 9	Y	6092	6070 0	14 1	101	
08	48515 X	37754	-0-	-10761	-0-	33168 2	6505 9	Y	5914	5724 0	9 1	112	
09	46950 X	32914	-0-	-14036	-0-	31249 2	27423 2	Y	4992	4922 0	16 1	94	
										72 8			
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID ->	290121	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10698	- 15391		
04	83310 X	53710	-0-	-29600	-0-	44208 2	9502 9	Y	8638	8133 0	585 1	154	
05	86087 X	50376	-0-	-35711	-0-	42013 2	8363 9	Y	7603	7483 0	57 1	116	
06	83310 X	47990	-0-	-35320	-0-	40906 2	118 4	Y	6333	6307 0	51 1	90	
07	86087 X	45149	-0-	-40938	-0-	6966 9	6600 9	Y	6000	5970 0	21 1	99	
08	48329 X	44135	-0-	-4194	-0-	38549 2	6010 9	Y	5464	5261 0	15 1	103	
09	46770 X	40431	-0-	-6339	-0-	38125 2	35316 2	Y	4650	4589 0	28 1	88	
										184 8			
										48 8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	77100 X	56325	-0-	-20775	-0-	44853 2	11472 9	Y	10429	9812 0	704 1	186	
05	59892 X	51505	-0-	-8387	-0-	41284 2	10221 9	Y	9292	9203 0	50 1	143	
06	57960 X	49161	-0-	-8799	-0-	39848 2	114 4	Y	8363	8342 0	44 1	119	
07	58714 X	46770	-0-	-11944	-0-	38111 2	8659 9	Y	7872	7842 0	19 1	130	
08	48763 X	40821	-0-	-7942	-0-	32875 2	7946 9	Y	7224	7104 0	12 1	139	
09	47190 X	33106	-0-	-14084	-0-	26410 2	6696 9	Y	6087	6056 0	18 1	116	
-----													
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250			
04	133405 X	133405	-0-	-0-	-0-	118015 2	15390 9	Y	13991	13899 0	134 1	59	
05	129736 X	129736	-0-	-0-	-0-	115724 2	14012 9	Y	12738	12550 0	125 1	96	
06	119899 X	119899	-0-	-0-	-0-	108123 2	11776 9	Y	10705	10644 0	100 1	56	
07	122843 X	122843	-0-	-0-	-0-	111971 2	10872 9	Y	9884	9133 0	715 1	92	
08	124496 X	117234	-0-	-7262	-0-	106907 2	384 4	Y	9039	8872 0	46 1	131	
*09	120480 X	108323	-0-	-12157	-0-	100144 2	8159 9	Y	7417	7389 0	61 1	95	
-----													
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488			
04	138494 X	138494	-0-	-0-	-0-	123596 2	14898 9	Y	13544	13455 0	133 1	58	
05	141758 X	141758	-0-	-0-	-0-	128153 2	13605 9	Y	12368	12174 0	136 1	93	
06	136505 X	136505	-0-	-0-	-0-	124988 2	11517 9	Y	10470	10386 0	122 1	54	
07	136682 X	136682	-0-	-0-	-0-	126580 2	10102 9	Y	9184	8478 0	675 1	85	
08	134292 X	130792	-0-	-3500	-0-	122231 2	439 4	Y	7384	7242 0	55 1	107	
*09	129960 X	120386	-0-	-9574	-0-	114230 2	6133 9	Y	5575	5546 0	63 1	71	
-----													
STATE MERCURY		WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024			
04	92566 X	92566	-0-	-0-	-0-	86867 2	5699 9	Y	5181	5114 0	84 1	22	
05	91140 X	82913	-0-	-8227	-0-	78358 2	4555 9	Y	4141	4039 0	77 1	31	
06	88200 X	72916	-0-	-15284	-0-	69378 2	3538 9	Y	3216	3171 0	58 1	17	
07	91140 X	72375	-0-	-18765	-0-	69205 2	3170 9	Y	2882	2652 0	220 1	27	
08	95015 X	66174	-0-	-28841	-0-	62929 2	227 4	Y	2744	2637 0	23 1	39	
*09	91950 X	58526	-0-	-33424	-0-	56138 2	2377 9	Y	2161	2141 0	29 1	27	
-----													
STATE MERCURY		WELL #: 25H		RRCID -> 290242		COMPL. DATE 03/07/2020				TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//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
04		106290 X	72535	-0-	-33755	-0-	59864	2	12671	9	Y	11519	11403	0	78	1	49
05		109833 X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
06		106290 X	61558	-0-	-44732	-0-	52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
07		74958 X	52295	-0-	-22663	-0-	45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61
08		74958 X	44968	-0-	-29990	-0-	37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
*09		72540 X	39192	-0-	-33348	-0-	33035	2	6151	9	Y	5592	5591	0	21	1	72
		STATE MERCURY															
04		63993 X	63993	-0-	-0-	-0-	53903	2	10090	9	Y	9173	9123	0	75	1	39
05		65896 X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
06		50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	1	32
07		58297 X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	1	55
08		63705 X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	1	71
*09		61650 X	36784	-0-	-24866	-0-	33391	2	3386	9	Y	3078	3081	0	26	1	39
		STATE MERCURY															
04		170670 X	90840	-0-	-79830	-0-	84703	2	6137	9	Y	5579	5514	0	79	1	24
05		176359 X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35
06		170670 X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	1	19
07		96627 X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	1	29
08		96627 X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	1	39
*09		90840 X	56776	-0-	-34064	-0-	54281	2	2484	9	Y	2258	2236	0	31	1	29
		STATE MERCURY															
04		50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	39540	2	11077	9	Y	10070	10064	0	47	1	43
05		46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	1	64
06		43410 X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	1	32
07		44857 X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	1	56
08		42253 X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	1	76
*09		40890 X	28943	-0-	-11947	-0-	24440	2	4498	9	Y	4089	4095	0	16	1	53

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MERCURY															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04		62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	49885 2	13080 9	Y	11891	11857 0	68 1			51
05		61625 X	61625	-0-	-0-	-0-	49955 2	11670 9	Y	10609	10482 0	67 1			80
06		56869 X	56869	-0-	-0-	-0-	47696 2	9173 9	Y	8339	8316 0	58 1			43
07		54709 X	54709	-0-	-0-	-0-	46627 2	8082 9	Y	7347	6798 0	523 1			69
08		58654 X	58654	-0-	-0-	-0-	50426 2	180 4	Y	7316	7138 0	36 1			106
*09		61981 X	61981	-0-	-0-	-0-	52338 2	9633 9	Y	8757	8710 0	36 1			113
-----															
GEMINI															
WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153															
04		111270 X	47184	-0-	-64086	-0-	40320 2	6864 9	Y	6240	5881 0	435 1			111
05		58249 X	39260	-0-	-18989	-0-	33533 2	5727 9	Y	5206	5099 0	38 1			79
06		51240 X	47186	-0-	-4054	-0-	41477 2	121 4	Y	5080	5043 0	43 1			72
07		52948 X	46817	-0-	-6131	-0-	42010 2	4807 9	Y	4370	4351 0	19 1			72
08		45446 X	39412	-0-	-6034	-0-	35076 2	4336 9	Y	3942	3797 0	12 1			74
09		43980 X	34021	-0-	-9959	-0-	30371 2	3650 9	Y	3318	3246 0	20 1			62
-----															
STATE MERCURY															
WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240															
04		94290 X	66739	-0-	-27551	-0-	51423 2	15316 9	Y	13924	13913 0	63 1			59
05		58424 X	58424	-0-	-0-	-0-	45746 2	12678 9	Y	11525	11425 0	55 1			87
06		51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	41153 2	10630 9	Y	9664	9655 0	45 1			50
07		51893 X	51893	-0-	-0-	-0-	41586 2	10307 9	Y	9370	8677 0	655 1			88
08		48677 X	48677	-0-	-0-	-0-	39365 2	140 4	Y	8338	8217 0	32 1			122
*09		66750 X	38695	-0-	-28055	-0-	30483 2	8206 9	Y	7460	7463 0	21 1			96
-----															
APOLLO															
WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452															
04		0 W	56449	-0-	56449	237785	43868 2	12581 9	Y	11437	11483 0	58 1			170
05		289931 X	52146	-0-	-237785	-0-	42045 2	10101 9	Y	9183	8987 0	55 1			217
06		45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	37479 2	7926 9	Y	7205	6719 0	586 1			116
07		59582 X	43065	-0-	-16517	-0-	35958 2	7107 9	Y	6461	6378 0	19 1			180
08		59582 X	37029	-0-	-22553	-0-	30533 2	6496 9	Y	5905	5818 0	12 1			162
09		56460 X	29515	-0-	-26945	-0-	24385 2	5130 9	Y	4664	4579 0	18 1			190

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//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
APOLLO							WELL #: 15H	RRCID -> 290569	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10793 - 15324						
04		92820 X	70690	-0-	-22130	-0-	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185
05		95914 X	59385	-0-	-36529	-0-	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
06		47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	38671	2	8367	9	Y	7606	112 7096	8 0	611	1	123
07		41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	34531	2	7316	9	Y	6651	6573	0	16	1	185
08		36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	32568	2	3557	9	Y	3234	3224	0	11	1	87
09		70680 X	31089	-0-	-39591	-0-	29035	2	2054	9	Y	1867	1823 38	0 8	18	1	75
APOLLO							WELL #: 17H	RRCID -> 290570	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10642	PERF.10711 - 15344						
04		0 W	58226	-0-	58226	226865	48877	2	9349	9	Y	8499	8541	0	52	1	126
05		279759 X	52894	-0-	-226865	-0-	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
06		44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	94 4704	8 0	416	1	81
07		66247 X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	1	124
08		66247 X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	1	112
09		58230 X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	85 3072 30	8 0 8	18	1	127
APOLLO							WELL #: 14H	RRCID -> 290598	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10750 - 15509						
04		0 W	62213	-0-	62213	283206	46898	2	15315	9	Y	13923	13977	0	47	1	208
05		0 W	60509	-0-	60509	343715	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
06		396082 X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	104 8391	8 0	710	1	145
07		52762 X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	1	225
08		52762 X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	1	214
09		51060 X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	105 6840 45	8 0 8	18	1	285
APOLLO							WELL #: 13H	RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10588	PERF.10706 - 15352						
04		0 W	71893	-0-	71893	309720	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187
05		374818 X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229
06		73620 X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	88 6923	8 0	602	1	119
07		76074 X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	1	176
08		76074 X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	1	160
09		71880 X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	72 4933 27	8 0 8	18	1	205

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO			//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
			WELL #: 12H		RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10660	- 15339								
04		62231 X	62231	-0-	-0-	-0-	50213	2	12018	9	Y	10925	10986	0	46	1	163
05		59551 X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194
06		57630 X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	1	100
07		43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	1	141
08		59551 X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	1	129
09		57630 X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	1	156
			WELL #: 555H		RRCID -> 290870	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10749	- 20732								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71122	2	128	4	Y	NO RPT	27197	0	13240	1	-0-
05		SHUT IN	116401	-0-	116401	116401	45151	9	41046	27197	Y	41046	331	8	13240	1	278
06		SHUT IN	312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9	Y	105013	76803	0	28054	1	427
07		SHUT IN	241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9	Y	66135	66134	0	153	1	275
08		878316 X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686
*09		175369 X	175369	-0-	-0-	-0-	48079	9	34311	9	Y	31192	523	8	1201	1	352
			WELL #: 556H		RRCID -> 290871	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 10674	PERF.10823	- 20733								
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	68946	2	126	4	Y	-0-	25683	0	12506	1	-0-
05		0 W	111775	-0-	111775	111775	42703	9	38821	25683	Y	38821	369	8	12506	1	263
06		0 W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9	Y	120237	87863	0	32140	1	489
07		0 W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9	Y	76871	76850	0	190	1	320
08		964065 X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815
*09		174693 X	174693	-0-	-0-	-0-	56958	9	40648	9	Y	36953	521	8	1405	1	418
			WELL #: 554H		RRCID -> 290879	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10724	- 15441								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021														
			WELL #: 551H		RRCID -> 290881	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10689	- 15504								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021														

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
ATLAS B		WELL #: 552H		RRCID -> 290883		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021									

ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 290955		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56020 05/28/2021									

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500		
TXL WEST '11'		WELL #: B2010B								
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	30 1	5690 2	N	1242 1261 0	373
						1366 9				
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	31 1	6300 2	N	1362 1366 0	369
						1498 9				
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	29 1	5544 2	N	1263 1129 0	503
						1389 9				
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	31 1	6481 2	N	1326 1270 0	559
						1459 9				
08	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	31 1	6449 2	N	1299 1295 0	563
						1429 9				
09	7590 X	4406	-0-	-3184	-0-	30 1	3600 2	N	705 939 0	329
						776 9				

TXL 41		WELL #: B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512		
04	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1071 1	7591 2	N	3298 3122 1	848
						3628 9				
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	1131 1	9404 2	N	3799 4028 1	619
						4179 9				
06	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1108 1	10784 2	N	3944 3670 1	893
						4338 9				
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	1271 1	12554 2	N	4363 4623 1	633
						4799 9				
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	1162 1	12022 2	N	3886 3687 1	832
						4275 9				
09	16230 X	9626	-0-	-6604	-0-	802 1	6024 2	N	2545 2562 1	815
						2800 9				

ZUMA 3		WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310		
04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	844 1	6378 2	N	3811 3774 0	189
						4192 9				
05	9176 X	5967	-0-	-3209	-0-	804 1	1331 2	N	3484 3521 0	152
						3832 9				
06	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	605 1	4414 2	N	4763 4690 0	225
						5239 9				
07	10137 X	7741	-0-	-2396	-0-	475 1	2845 2	N	4019 4032 0	212
						4421 9				
08	10137 X	5056	-0-	-5081	-0-	414 1	701 2	N	3583 3566 0	229
						3941 9				
09	9810 X	5844	-0-	-3966	-0-	271 1	2899 2	N	2431 2535 0	125
						2674 9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TXL 31		WELL #:		B201BO	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 -	13630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		8493 X	8493	-0-	-0-	1068	1	5910	2	N	1377	1574	1	465
						1515	9							
05		9547 X	9547	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1	907
						1682	9							
06		9831 X	9831	-0-	-0-	997	1	7298	2	N	1396	1821	1	482
						1536	9							
07		13372 X	13372	-0-	-0-	1271	1	10311	2	N	1627	1674	1	435
						1790	9							
08		14412 X	14412	-0-	-0-	1116	1	11711	2	N	1441	1170	1	706
						1585	9							
*09		13602 X	13602	-0-	-0-	1203	1	10823	2	N	1433	1008	1	1131
						1576	9							
-----														
TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 -	13641	
04		4050 X	3047	-0-	-1003	19	1	2508	2	N	473	509	0	142
						520	9							
05		4184 X	4184	-0-	-0-	31	1	3508	2	N	586	569	0	159
						645	9							
06		4050 X	3514	-0-	-536	30	1	2914	2	N	518	471	0	206
						570	9							
07		4185 X	3814	-0-	-371	31	1	3187	2	N	542	520	0	228
						596	9							
08		4185 X	3709	-0-	-476	31	1	3116	2	N	511	518	0	221
						562	9							
09		4050 X	3616	-0-	-434	30	1	3070	2	N	469	471	0	219
						516	9							
-----														
TXL 31		WELL #:		B201CN	RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 -	13400	
04		1770 X	1727	-0-	-43	1109	1	618	9	N	562	433	1	190
05		1128 X	1128	-0-	-0-	1041	1	87	9	N	79	222	1	47
06		1542 X	1542	-0-	-0-	997	1	545	9	N	495	371	1	171
07		1798 X	768	-0-	-1030	768	1	-0-		N	-0-	171	1	-0-
08		1798 X	1767	-0-	-31	1116	1	651	9	N	592	302	1	290
*09		1896 X	1896	-0-	-0-	1230	1	666	9	N	605	417	1	478
-----														
TXL 40/45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 -	13555	
04		8524 X	8524	-0-	-0-	919	1	4615	2	N	2718	2211	1	1206
						2990	9							
05		9685 X	9685	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1	772
						2772	9							
06		13113 X	13113	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1	878
						3540	9							
07		14120 X	14120	-0-	-0-	1068	1	9446	2	N	3278	3145	1	1011
						3606	9							
08		12466 X	12466	-0-	-0-	882	1	8464	2	N	2836	3148	1	699
						3120	9							
*09		10535 X	10535	-0-	-0-	1107	1	6256	2	N	2884	2944	1	639
						3172	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3		WELL #: B203BO		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11820 X	3373	-0-	-8447	-0-	137	1	2410	2	N	751	584	1	976
05	12214 X	3267	-0-	-8947	-0-	826	9							
06	6540 X	3537	-0-	-3003	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1	397
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1	889
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	2283	9							
*09	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	1216	1	1874	2	N	2228	2370	1	747
						2451	9							
						1271	1	4054	2	N	2010	1799	1	958
						2211	9							
						830	1	5384	2	N	1399	1706	1	651
						1539	9							
-----														
TXL 7		WELL #: B201BO		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275				
04	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	1182	1	8916	2	N	1919	1815	1	810
05	12245 X	10398	-0-	-1847	-0-	2111	9							
06	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1	551
07	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	1693	9							
08	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1	293
*09	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	1906	9							
						1230	1	9842	2	N	2147	1979	1	461
						2362	9							
						1213	1	9615	2	N	1842	1483	1	820
						2026	9							
						1167	1	9205	2	N	1737	2002	1	555
						1911	9							
-----														
TXL 31		WELL #: H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180				
04	15000 X	14169	-0-	-831	-0-	958	1	10966	2	N	2041	1863	1	1232
05	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	2245	9							
06	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1	830
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	2187	9							
08	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1	785
*09	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	1971	9							
						1268	1	14493	2	N	2050	1831	1	1004
						2255	9							
						1271	1	15899	2	N	1881	2162	1	723
						2069	9							
						1230	1	13506	2	N	1682	1451	1	954
						1850	9							
-----														
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076				
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1230	1	15080	2	Y	2177	2221	0	589
05	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	2395	9							
06	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1247	1	15208	2	Y	2177	2101	0	665
07	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	2395	9							
08	21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	1230	1	15554	2	Y	2012	1870	0	807
*09	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	2213	9							
						1271	1	16274	2	Y	1895	1987	0	715
						2085	9							
						1271	1	17795	2	Y	1856	1924	0	647
						2042	9							
						1230	1	16853	2	Y	1819	1788	0	678
						2001	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	1186	1	23530	2	N	6867	7032	1	1258
							7554	9							
05		32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	1199	1	24155	2	N	6824	7189	1	893
							7506	9							
06		32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	1221	1	24058	2	N	6643	6042	1	1494
							7307	9							
07		33561 X	33561	-0-	-0-	-0-	1266	1	25112	2	N	6530	7216	1	808
							7183	9							
08		32412 X	32412	-0-	-0-	-0-	1205	1	24117	2	N	6445	5543	1	1710
							7090	9							
09		31140 X	26917	-0-	-4223	-0-	979	1	19864	2	N	5522	5869	1	1363
							6074	9							
TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182					
04		22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	1198	1	16125	2	N	4727	4194	1	1398
							5200	9							
05		19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	1266	1	13480	2	N	4462	4884	1	976
							4908	9							
06		24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	1213	1	17726	2	N	5099	5059	1	1016
							5609	9							
07		22506 X	20805	-0-	-1701	-0-	1160	1	14900	2	N	4314	4675	1	655
							4745	9							
08		22506 X	12227	-0-	-10279	-0-	677	1	8750	2	N	2545	2779	1	421
							2800	9							
09		21780 X	3630	-0-	-18150	-0-	947	1	1733	2	N	864	732	1	553
							950	9							
TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610					
04		17220 X	16009	-0-	-1211	-0-	1158	1	11774	2	N	2797	2641	0	687
							3077	9							
05		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1271	1	13401	2	N	2946	2913	0	720
							3241	9							
06		17250 X	15992	-0-	-1258	-0-	1220	1	11877	2	N	2632	2888	0	464
							2895	9							
07		17825 X	12462	-0-	-5363	-0-	958	1	9203	2	N	2092	2130	0	426
							2301	9							
08		17918 X	15689	-0-	-2229	-0-	1215	1	11975	2	N	2272	2261	0	437
							2499	9							
09		17340 X	15514	-0-	-1826	-0-	1230	1	11390	2	N	2631	2576	0	492
							2894	9							
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538					
04		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1199	1	12913	2	N	3187	3011	0	783
							3506	9							
05		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1011	1	10075	2	N	2718	2837	0	664
							2990	9							
06		16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1218	1	12432	2	N	2925	3074	0	515
							3218	9							
07		18197 X	13569	-0-	-4628	-0-	1115	1	9874	2	N	2345	2383	0	477
							2580	9							
08		19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1249	1	14739	2	N	3439	3254	0	662
							3783	9							
*09		17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	1230	1	13451	2	N	2874	2999	0	537
							3161	9							





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID ->	291153	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	10151	-	14981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0	10724	-0-	10724	10724	9 1	8584 2	N	1937	1684 0		253
06		0	89267	-0-	89267	99991	2131 9	69435 2	N	18002	17626 0		629
07		165118 X	65127	-0-	-99991	-0-	19802 9	50907 2	N	12413	12451 0		591
08		68262 X	67684	-0-	-578	-0-	566 1	51030 2	N	14285	14160 0		716
09		66060 X	57669	-0-	-8391	-0-	13654 9	42741 2	N	12732	12613 0		835
							940 1						
							15714 9						
							923 1						
							14005 9						
-----													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID ->	272698	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	9400	-	13648
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID ->	272777	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8800	-	13380
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID ->	274469	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8950	-	13430
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	86 0		2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID ->	276195	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9140	-	13170
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	432 1	3708 2	Y	1456	1447 0		35
05		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	151 4	1602 9	Y	950	957 0		28
06		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	213 1	1685 2	Y	527	527 0		28
07		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	144 4	1045 9	Y	991	983 0		36
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	611 1	4981 2	Y	NO RPT			36
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	290 4	580 9	Y	NO RPT			36
							473 1	5239 2	Y				
							112 4	1090 9	Y				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 728256										
Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	177 1	1513 2	Y	1222	1247	0	33
						84 4	1344 9					
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	336 1	2649 2	Y	1255	1254	0	34
						235 4	1381 9					
06	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	597 1	4866 2	Y	901	877	0	58
						535 4	991 9					
07	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	488 1	5408 2	Y	1286	1306	0	38
						191 4	1415 9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098				
04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	567 1	4943 2	Y	2074	1978	0	244
						2281 9						
05	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	1533 1	12658 2	Y	1988	1817	0	415
						2187 9						
06	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1150 1	6857 2	Y	1686	1854	0	247
						1855 9						
07	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1447 1	8533 2	Y	1764	1732	0	279
						1940 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			279
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			279
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357				
04	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	2022 1	17897 2	Y	1811	1816	0	51
						390 4	1992 9					
05	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	1394 1	15053 2	Y	1389	1378	0	62
						581 4	1528 9					
06	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	2086 1	13033 2	Y	1292	1284	0	70
						231 4	1421 9					
07	18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	2432 1	13904 2	Y	1673	1684	0	59
						1840 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256											
Z&T 42				WELL #: E001AH	RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8894	- 13697						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
Z&T 32				WELL #: G002AH	RRCID -> 281555	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 8505	- 13398						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
Z&T 32				WELL #: G001AH	RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH 9199	PERF.10775	- 13723						
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
Z&T 42				WELL #: G002AH	RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 8806	PERF.10639	- 13440						
04	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	1403 1	12416 2	2	Y	2035	2005	0			60
						270 4	2239 9								
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	418 1	4513 2	2	Y	1738	1719	0			79
						174 4	1912 9								
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	600 1	3744 2	2	Y	1554	1548	0			85
						66 4	1709 9								
07	16585 X	9741	-0-	-6844	-0-	1153 1	6588 2	2	Y	1818	1840	0			63
						2000 9									
08	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-				Y	NO RPT					63
09	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-				Y	NO RPT					63
-----															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082											
SKYE STATE 36				WELL #: 1H	RRCID -> 287134	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7099	- 12286						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
-----															
SHELL WESTERN E&P				774719											
ROSS 55-2-46				WELL #: 1H	RRCID -> 274853	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8602	- 12572						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-
-----																
HANGING H 55-1-32 LOV		WELL #:			RRCID -> 275867	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8316	- 12407							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384
-----																
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902							
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					9469
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					9469
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9469
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9469
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9469
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9469
-----																
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9407
-----																
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2559

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1363
09		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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277188	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8959	- 12726		
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		2183
09	P&A COND	NO RPT	-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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
09		0 N NO RPT	-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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	17003			N	-0-		2063
05	14B2 EXT		-0-	-0-	17003			N	-0-		2063
06	14B2 EXT		-0-	-0-	17003			N	-0-		2063
07	14B2 EXT		-0-	-0-	17003			N	-0-		2063
08	14B2 EXT		-0-	-0-	17003			N	-0-		2063
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003			N	NO RPT		2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
 JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					21	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468	
09	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									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149	
09	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253	



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1620 X	1134	-0-	-486	-0-	802 3	21 4	Y	283	289 1			3134
						311 9							
05	1674 X	1610	-0-	-64	-0-	1099 3	45 4	Y	424	413 1			3145
						466 9							
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1836 3	30 4	Y	621	478 1			3288
						683 9							
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	901 3	14 4	Y	353	498 1			3143
						388 9							
*08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	813 3	41 4	Y	452	150 1			3445
						497 9							
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT				3445
-----													
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1212
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				1218
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				1221
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1221
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				1222
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1222
-----													
TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217				
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				2186
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3				2189
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2189
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2189
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2189
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2189
-----													
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 289113	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10645	- 15054				
04	29730 X	22959	-0-	-6771	-0-	5 1	1383 3	N	4561	4546 0	15 8		-0-
						16554 5	5017 9						
05	26536 X	19718	-0-	-6818	-0-	14 1	2269 3	N	4012	3991 0	21 8		-0-
						13022 5	4413 9						
06	25680 X	18556	-0-	-7124	-0-	15 1	2879 3	N	3762	3714 0	27 8		21
						11524 5	4138 9						
07	23839 X	19935	-0-	-3904	-0-	15 1	2242 3	N	4074	4048 0	34 8		13
						13197 5	4481 9						
08	23839 X	18918	-0-	-4921	-0-	6 1	422 3	N	3862	3823 0	42 8		10
						14242 5	4248 9						
09	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-			N	NO RPT				10
-----													
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 290852	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH 10188	PERF.10591	- 17661				
04	SHUT IN	22401	-0-	22401	22401	5 1	17249 3	N	4679	4481 0	64 8		134
						5147 9							
05	SHUT IN	61896	-0-	61896	84297	45 1	47946 3	N	12641	12280 0	176 8		319
						13905 9							
06	DELQ PR	63941	-0-	63941	148238	45 1	51345 3	N	11410	11186 0	172 8		371
						12551 9							
07	207700 X	59462	-0-	-148238	-0-	40 1	38834 3	N	10740	10628 0	180 8		303
						8774 5	11814 9						
08	73935 X	49487	-0-	-24448	-0-	15 1	23340 3	N	9039	8889 0	190 8		263
						16189 5	9943 9						
09	59910 X	NO RPT	-0-	-59910	-0-			N	NO RPT				263

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #: 7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10087		- 17331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
05	0 W	77454	-0-	77454	77454	73 1	54940 3	N	20401	19706 0	179 8	516	
06	0 W	60144	-0-	60144	137598	22441 9	62 1	42924 3	N	15598	15459 0	148 8	507
07	0 W	81078	-0-	81078	218676	17158 9	60 1	60266 3	N	15957	15793 0	220 8	451
08	0 W	64421	-0-	64421	283097	3199 5	18 1	41139 3	N	10997	10900 0	226 8	322
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283097	11167 5		12097 9	N	NO RPT			322
-----													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8338		- 12210	
CBR 14		WELL #: 1HR											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
-----													
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8636		- 12756	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8169		- 12041	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018													
-----													
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8062		- 12430	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			407
-----													
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8053		- 11925	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	553 3	47 9	N	43	1 8			263
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2300 3	80 9	N	73	3 8			333
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2836 3	95 9	N	86	189 1			230
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2937 3	75 9	N	68				298
*09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2465 3	85 9	N	77				375

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9065 - 13185		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	3156	-0-	3156	3156		941 1	2215 9	Y	2014	2014 0		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3156				Y	34	34 0		34
-----													
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 9136 - 12760		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	137	137 0		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	137	137 0		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	137	137 0		137
-----													
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203 - 12323		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9316 - 13436		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	38 0		38
-----													
COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7402 - 11522		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8567 - 12687		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	9033 - 12105					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	178					
-----																
CBR 16		WELL #:		1H	RRCID -> 278776	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8076 - 11700					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED		07/31/2017												
-----																
CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8087 - 11711					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
-----																
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853					
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3362	3	74	4	N	87	9	8	264		
						96	9									
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8	337		
						88	9									
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1	3	8	230
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3559	3	67	9	N	61			291		
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72			363		
*09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2599	3	64	9	N	58			421		
-----																
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570	
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
*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-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				187
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				187
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				187
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163 0	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			187 0	187
-----									
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 32		WELL #: 9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	858 1	14075 3	Y	3542	3470 1	39 8		640
							127 4	3896 9						
05		19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	895 1	14632 3	Y	3534	3783 1	32 8		359
							31 4	3887 9						
06		18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	915 1	13988 3	Y	3364	3008 1	19 8		696
							234 4	3700 9						
07		18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	14461 3	355 4	Y	2998	3694 1			-0-
							3298 9							
08		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	15319 3	17 4	Y	3497	3497 1			-0-
							3847 9							
09		18630 X	10994	-0-	-7636	-0-	8621 3	2373 9	Y	2157	2057 1			100
-----														
LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220				
04		19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	905 1	15280 3	Y	3210	3195 0			68
							75 4	3531 9						
05		19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	923 1	14756 3	Y	3045	3005 0	1 8		107
							261 4	3350 9						
06		16950 X	9183	-0-	-7767	-0-	641 1	6738 3	Y	1409	1410 0			106
							254 4	1550 9						
07		17515 X	3944	-0-	-13571	-0-	916 1	2148 3	Y	800	906 0			-0-
							880 9							
08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	941 1	3622 3	Y	1409	1409 0			-0-
							1550 9							
*09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	911 1	1806 3	Y	1488	1494 0			48
							1637 9							
-----														
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635				
04		18810 X	18467	-0-	-343	-0-	903 1	14419 3	N	2859	2822 0	40 8		98
							3145 9							
05		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	898 1	14658 3	N	2695	2654 0	33 8		106
							2 4	2965 9						
06		17640 X	14073	-0-	-3567	-0-	854 1	10583 3	N	2214	2209 0	15 8		96
							201 4	2435 9						
07		33700 X	33700	-0-	-0-	-0-	30671 3	20 4	N	2735	2664 0			167
							3009 9							
08		33051 X	33051	-0-	-0-	-0-	30112 3	6 4	N	2666	2732 0			101
							2933 9							
09		18480 X	15145	-0-	-3335	-0-	12488 3	31 4	N	2387	2370 0			118
							2626 9							
-----														
CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714				
04		36713 X	36713	-0-	-0-	-0-	599 1	29686 3	Y	5789	5710 0	80 8		36
							60 4	6368 9						
05		38651 X	38651	-0-	-0-	-0-	607 1	31559 3	Y	5878	5815 0	68 8		31
							19 4	6466 9						
06		34560 X	32846	-0-	-1714	-0-	594 1	27199 3	Y	4465	4433 0	36 8		27
							141 4	4912 9						
07		35712 X	34659	-0-	-1053	-0-	604 1	29454 3	Y	4170	4175 0			22
							14 4	4587 9						
08		32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	590 1	29026 3	Y	2888	2894 0			16
							3177 9							
*09		22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	510 1	19633 3	Y	2059	2036 0			39
							2265 9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 9-4M															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		39240 X	33635	-0-	-5605	-0-	27957	3	5678	9	N	5162	5062	0	110
05		42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	36338	3	6003	9	N	5457	5376	0	115
06		39240 X	36917	-0-	-2323	-0-	30211	3	1181	4	N	5023	4999	0	100
07		56337 X	56337	-0-	-0-	-0-	5525	9							
07		56337 X	56337	-0-	-0-	-0-	50152	3	606	4	N	5072	5096	0	76
08		56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	5579	9							
08		56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	50869	3	257	4	N	4759	4730	0	105
09		40980 X	35842	-0-	-5138	-0-	5235	9							
09		40980 X	35842	-0-	-5138	-0-	30893	3	4949	9	N	4499	4524	0	80
-----															
CBR 22-27A															
WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535															
04		51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	546	1	43460	3	Y	7222	7104	0	44
04		51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	7944	9							
05		51945 X	51945	-0-	-0-	-0-	557	1	43886	3	Y	6820	6728	0	44
05		51945 X	51945	-0-	-0-	-0-	7502	9							
06		49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	540	1	36494	3	Y	6015	5967	0	44
06		49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	828	4	6617	9					
07		51150 X	44885	-0-	-6265	-0-	561	1	37586	3	Y	5963	5962	0	45
07		51150 X	44885	-0-	-6265	-0-	179	4	6559	9					
*08		37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	494	1	31675	3	Y	4800	4815	0	30
*08		37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	21	4	5280	9					
*09		44375 X	44375	-0-	-0-	-0-	517	1	36541	3	Y	6426	6413	0	43
*09		44375 X	44375	-0-	-0-	-0-	248	4	7069	9					
-----															
CBR 22-27B															
WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460															
04		45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	496	1	38148	3	Y	6154	6054	0	37
04		45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	6769	9							
05		48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	530	1	41070	3	Y	6263	6173	0	41
05		48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	6889	9							
06		44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	538	1	36563	3	Y	5406	5361	0	39
06		44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	5947	9							
07		46345 X	42267	-0-	-4078	-0-	538	1	36016	3	Y	5188	5188	0	39
07		46345 X	42267	-0-	-4078	-0-	6	4	5707	9					
*08		39636 X	39636	-0-	-0-	-0-	520	1	33399	3	Y	5197	5203	0	33
*08		39636 X	39636	-0-	-0-	-0-	5717	9							
*09		40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	492	1	34822	3	Y	4468	4471	0	30
*09		40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	46	4	4915	9					
-----															
CBR 22-27C															
WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558															
04		52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	484	1	43171	3	Y	7960	7843	0	48
04		52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	8756	9							
05		53661 X	51498	-0-	-2163	-0-	489	1	42488	3	Y	7746	7654	0	51
05		53661 X	51498	-0-	-2163	-0-	8521	9							
06		51930 X	39820	-0-	-12110	-0-	447	1	31841	3	Y	6547	6509	0	48
06		51930 X	39820	-0-	-12110	-0-	330	4	7202	9					
07		53661 X	37742	-0-	-15919	-0-	452	1	30243	3	Y	6406	6406	0	48
07		53661 X	37742	-0-	-15919	-0-	7047	9							
*08		43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	554	1	35530	3	Y	6396	6404	0	40
*08		43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	7036	9							
*09		44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	508	1	35922	3	Y	7101	7094	0	47
*09		44299 X	44299	-0-	-0-	-0-	58	4	7811	9					

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2B-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10645	- 20711								
04	DLQ	G-10	41021	-0-	41021	119529	632 1	32671 3	7715 9	Y	7014	6925 0	86 8			43
05	DLQ	G-10	41532	-0-	41532	161061	630 1	33149 3	7751 9	Y	7046	6982 0	70 8			37
06	198315	X	37254	-0-	-161061	-0-	604 1	28992 3	7751 9	Y	6962	6920 0	37 8			42
07	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	7658 9	617 1	30079 3	Y	6458	6466 0				34
08	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	23 4	617 1	7104 9	Y	5923	5923 0				34
09	32850	X	28664	-0-	-4186	-0-	6515 9	590 1	30300 3	Y	4841	4783 0				92
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL DEPTH 10120	PERF.10397	- 20540								
04	DLQ	G-10	37710	-0-	37710	115846	605 1	30710 3	6388 9	Y	5807	5730 0	81 8			36
05	DLQ	G-10	41091	-0-	41091	156937	638 1	33866 3	6587 9	Y	5988	5921 0	72 8			31
06	193077	X	36140	-0-	-156937	-0-	622 1	29830 3	5665 9	Y	5150	5112 0	38 8			31
07	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	23 4	637 1	31040 3	Y	6974	6968 0				37
08	40909	X	40909	-0-	-0-	-0-	263 4	647 1	7671 9	Y	7654	7647 0				44
*09	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	40 4	664 1	31803 3	Y	6132	6059 0				117
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10640	- 20684								
04	DLQ	G-10	34586	-0-	34586	93101	577 1	27440 3	6175 9	Y	5614	5542 0	73 8			35
05	DLQ	G-10	37529	-0-	37529	130630	394 4	30782 3	6128 9	Y	5571	5512 0	65 8			29
06	165634	X	35004	-0-	-130630	-0-	619 1	28391 3	593 1	Y	5460	5420 0	36 8			33
07	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	14 4	622 1	6006 9	Y	5064	5070 0				27
08	37372	X	37372	-0-	-0-	-0-	269 4	626 1	30323 3	Y	5330	5327 0				30
*09	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	626 1	94 4	30789 3	Y	3886	3842 0				74
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9952	- 19793								
04	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	522 1	25012 3	37 4	Y	5610	5615 0	66 8			38
05	31775	X	31775	-0-	-0-	-0-	542 1	25105 3	13 4	Y	5559	5468 0	53 8			76
06	31860	X	28073	-0-	-3787	-0-	558 1	22086 3	68 4	Y	4874	4919 0	29 8			2
07	32922	X	29085	-0-	-3837	-0-	514 1	22952 3	36 4	Y	5075	5019 0				58
08	28138	X	28138	-0-	-0-	-0-	495 1	22213 3	5430 9	Y	4936	4932 0				62
*09	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	540 1	19354 3	5046 9	Y	4587	4572 0				77







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394				
M	O	GAS 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
04	DLQ G-10	45594	-0-	45594	245272	1002	1	37128	3	Y	6779	6703	0	97 8 94
05	DLQ G-10	34157	-0-	34157	279429	1075	1	22778	3	Y	9367	9351	0	48 8 62
06	329210 X	49781	-0-	-279429	-0-	10304	9	1056	1	Y	12984	12819	0	44 8 183
07	93062 X	69616	-0-	-23446	-0-	536	4	14282	9	Y	11594	11681	1	96
08	93062 X	64613	-0-	-28449	-0-	1081	1	55551	3	Y	11593	11606	0	83
*09	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-	231	4	12753	9	Y	11151	11147	0	87
						12266	9							
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
04	DLQ G-10	33088	-0-	33088	237203	710	1	26924	3	Y	4958	4943	0	71 8 68
05	260145 X	22942	-0-	-237203	-0-	5454	9	694	1	Y	6218	6212	0	33 8 41
06	98760 X	26614	-0-	-72146	-0-	6840	9	656	1	Y	7471	7384	0	23 8 105
07	102052 X	45370	-0-	-56682	-0-	3856	4	8218	9	Y	8636	8669	1	72
08	102052 X	47606	-0-	-54446	-0-	679	1	34857	3	Y	8351	8363	0	60
*09	43262 X	43262	-0-	-0-	-0-	334	4	9500	9	Y	8279	8274	0	65
						749	1	37671	3	Y				
						9186	9							
						798	1	33275	3	Y				
						82	4	9107	9					
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307				
04	81119 X	81119	-0-	-0-	-0-	69421	3	131	4	N	10515	10594	0	2 8 234
05	85177 X	85177	-0-	-0-	-0-	11567	9	74101	3	N	10034	9848	0	6 8 414
06	72304 X	72304	-0-	-0-	-0-	11037	9	62861	3	N	8559	8697	0	2 8 274
07	83824 X	67342	-0-	-16482	-0-	9415	9	57667	3	N	8795	8783	0	286
08	85188 X	73680	-0-	-11508	-0-	64720	3	8960	9	N	8145	8115	0	316
09	82440 X	70969	-0-	-11471	-0-	62431	3	8538	9	N	7762	7889	0	189
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 04/15/2020				TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	95970 X	81574	-0-	-14396	-0-	70852	3	10722	9	Y	9747	9604	0	185	8	25
05	79422 X	75523	-0-	-3899	-0-	66178	3	9345	9	Y	8495	8352	0	139	8	29
06	77220 X	65872	-0-	-11348	-0-	54655	3	2650	4	Y	7788	7708	0	73	8	36
07	84289 X	69926	-0-	-14363	-0-	61408	3	570	4	Y	7225	7233	0			28
08	62699 X	62699	-0-	-0-	-0-	55353	3	94	4	Y	6593	6593	0			28
*09	60672 X	60672	-0-	-0-	-0-	53591	3	167	4	Y	6285	6282	0			31
						6914	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 09/07/2020				TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128						
04	98460 X	69360	-0-	-29100	-0-	55065	3	555	4	Y	12491	12480	0			157
05	76012 X	67644	-0-	-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0			96
06	68400 X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0			127
07	71672 X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0			182
08	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0			154
*09	38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	1467	1581	0			40
						1614	9									
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348						
04	41765 X	41765	-0-	-0-	-0-	31512	3	3	4	Y	9318	9327	0			28
05	180575 X	65609	-0-	-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0			51
06	174750 X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0			58
07	125612 X	109143	-0-	-16469	-0-	82860	3	742	4	Y	23219	23223	0			54
08	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0			58
*09	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	23664	3	295	4	Y	18865	18836	0			87
						31392	3									
						20752	9									
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
04	174750 X	88250	-0-	-86500	-0-	69935	3	98	4	Y	16561	16629	0			57
05	180575 X	114027	-0-	-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
06	174750 X	93990	-0-	-80760	-0-	22035	3	119	4	Y	16749	16751	0			51
07	120342 X	86182	-0-	-34160	-0-	69624	3	16558	9	Y	15053	15037	0			67
08	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0			74
*09	77930 X	77930	-0-	-0-	-0-	63257	3	14673	9	Y	13339	13326	0			87

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5F-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		207203 X	207203	-0-	-0-	-0-	170307 3	36893 9	3 4	Y	33539	33497 0		101
05		206863 X	167010	-0-	-39853	-0-	130782 3	31859 9	4369 4	Y	28963	28969 0		95
06		200190 X	101232	-0-	-98958	-0-	77996 3	22091 9	1145 4	Y	20083	20108 0		70
07		206863 X	115583	-0-	-91280	-0-	90424 3	24588 9	571 4	Y	22353	22371 0		52
08		67692 X	67692	-0-	-0-	-0-	44188 3	22816 9	688 4	Y	20742	20738 0		56
*09		61943 X	61943	-0-	-0-	-0-	41589 3	20291 9	63 4	Y	18446	18417 0		85
-----														
CBR 11-2E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527														
04		85292 X	85292	-0-	-0-	-0-	68876 3	14995 9	16416 9	Y	14924	14972 0		51
05		105220 X	105220	-0-	-0-	-0-	86814 3	14995 9	18406 9	Y	16733	16739 0		45
06		89408 X	89408	-0-	-0-	-0-	73489 3	14995 9	15919 9	Y	14472	14473 0		44
07		85117 X	85117	-0-	-0-	-0-	69902 3	14995 9	220 4	Y	13632	13615 0		61
08		81575 X	81575	-0-	-0-	-0-	68000 3	14995 9	13575 9	Y	12341	12340 0		62
*09		73748 X	73748	-0-	-0-	-0-	61455 3	14995 9	12293 9	Y	11175	11164 0		73
-----														
LINDSAY 3-10C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	88300	-0-	88300	88300	554 1	4145 4	64364 3	Y	17488	15097 0	2308 1	83
08		SHUT IN	181604	-0-	181604	269904	586 1	5062 4	136803 3	Y	35594	35398 0		279
*09		397806 X	127902	-0-	-269904	-0-	564 1	187 4	100447 3	Y	24276	24417 0		138
-----														
LINDSAY 3-10D-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	87115	-0-	87115	87115	541 1	5001 4	62771 3	Y	17093	14756 0	2256 1	81
08		SHUT IN	195945	-0-	195945	283060	645 1	3958 4	150661 3	Y	36983	36774 0		290
*09		420181 X	137121	-0-	-283060	-0-	617 1	517 4	109899 3	Y	23716	23872 0		134
-----														
CBR 9-4N-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10903 - 18372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	87686	-0-	87686	87686	551	1 64027	3	3	Y	17055	14723	0	2251 1	81
						4347	4 18761	9							
08	0 W	187103	-0-	187103	274789	620	1 144921	3	3	Y	33316	33136	0		261
						4914	4 36648	9							
*09	379377 X	104588	-0-	-274789	-0-	479	1 85238	3	3	Y	16839	17005	0		95
						348	4 18523	9							
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10906 - 18414					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	85821	-0-	85821	85821	562	1 65403	3	3	Y	15105	13040	0	1994 1	71
						3240	4 16616	9							
08	SHUT IN	186130	-0-	186130	271951	617	1 143898	3	3	Y	32956	32769	0		258
						5363	4 36252	9							
*09	396807 X	124856	-0-	-271951	-0-	557	1 99137	3	3	Y	22380	22511	0		127
						544	4 24618	9							
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10259 - 20582					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	139033	-0-	139033	139033	100953	3 37700	9	4	N	34273	33885	0		388
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	139033					N	NO RPT				388
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	139033					N	NO RPT				388
09	151980 X	220	-0-	-151760	-0-	7	3 213	9	9	N	194	268	0		302
CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290503		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 9248		PERF. N/A					
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	187046 X	187046	-0-	-0-	-0-	128808	3 3371	4	4	Y	49879	49655	0	107 1	117
						54867	9								
08	182155 X	182155	-0-	-0-	-0-	137862	3 443	4	4	Y	39864	39981	0		-0-
						43850	9								
*09	122051 X	122051	-0-	-0-	-0-	95719	3 26332	9	9	Y	23938	23845	0		93
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 02/23/2021		TOTAL DEPTH 9769		PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 02/15/2021		TOTAL DEPTH 9921		PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	22109	-0-	22109	22109	16460	3	10	4	Y	5126	4944	0	23 8 159
06	SHUT IN	246446	-0-	246446	268555	5639	9							
07	440726 X	172171	-0-	-268555	-0-	176082	3	4553	4	Y	59828	36158	0	23536 1 120
08	190805 X	160382	-0-	-30423	-0-	65811	9							
09	184650 X	128856	-0-	-55794	-0-	130270	3	1838	4	Y	36421	36195	0	140 1 86
						40063	9							
						126169	3	40	4	Y	31066	31152	0	-0-
						34173	9							
						104475	3	195	4	Y	21987	21901	0	86
						24186	9							
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	28003	-0-	28003	28003	20610	3	13	4	Y	6709	6468	0	32 8 209
06	SHUT IN	273748	-0-	273748	301751	7380	9							
07	500562 X	198811	-0-	-301751	-0-	194190	3	6011	4	Y	66861	40421	0	26311 1 134
08	190805 X	174063	-0-	-16742	-0-	73547	9							
09	184650 X	132608	-0-	-52042	-0-	149018	3	1628	4	Y	43786	43525	0	158 1 103
						48165	9							
						135202	3	38861	9	Y	35328	35431	0	-0-
						104738	3	213	4	Y	25143	25045	0	98
						27657	9							
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	29282	-0-	29282	29282	21848	3	23	4	Y	6737	6495	0	33 8 209
06	SHUT IN	283717	-0-	283717	312999	7411	9							
07	510158 X	197159	-0-	-312999	-0-	204186	3	5610	4	Y	67201	40620	0	26441 1 135
08	213063 X	171847	-0-	-41216	-0-	73921	9							
09	206190 X	129941	-0-	-76249	-0-	149498	3	1895	4	Y	41605	41485	0	157 1 98
						45766	9							
						135080	3	383	4	Y	33076	33174	0	-0-
						36384	9							
						104018	3	300	4	Y	23294	23203	0	91
						25623	9							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290947		COMPL. DATE 02/18/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 H	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-			-0-
06	0 H	110682	-0-	110682	110729	74327	3	37	4	Y	33016	32770	0	76 8 170
						36318	9							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT			170
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT			170
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT			170
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290948		COMPL. DATE 02/18/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 H	1173	-0-	1173	1173	871 3	7 4	Y	268	127 0	1 8	140
						295 9						
06	0 H	116974	-0-	116974	118147	80127 3	36847 9	Y	33497	33382 0	82 8	173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147			Y	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147			Y	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147			Y	NO RPT			173

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290957 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 33-28C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CBR 33-28D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CBR 32-29D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CBR 32-29E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

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

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

04	05	06	07	08	09	2310 #	2250	-0-	-60	-0-	2227	2	23	9	N	21		51
05	2453	R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20						71
06	2310	#	1852	-0-	-458	-0-	1831	2	21	9	N	19						90
07	2387	#	1128	-0-	-1259	-0-	1106	2	22	9	N	20						110
08	2387	#	99	-0-	-2288	-0-	91	2	8	9	N	7						117
09	2310	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT						117

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

04	05	06	07	08	09	210 #	164	-0-	-46	-0-	89	2	75	9	N	68		160
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1				42
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	145	2	75	9	N	68						110
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	118	2	70	9	N	64						174
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	111	2	67	9	N	61	172	1				63
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						63

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241  
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	05	06	07	08	*09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-		-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-						-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-						-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-						-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-						-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

04	05	06	07	08	*09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-		-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-						-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-						-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	05	06	07	08	*09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-		-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-						-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-						-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-						-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-						-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
CREWS, E. R. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE 12/20/1952	TOTAL DEPTH 3000	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	EOM BALANCE
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-		50	2			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2			-0-
-----											
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	120 N	15	-0-	-105	-0-		15	2			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2			-0-
-----											
STATE SCHOOL BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890	-	3010	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			-0-
-----											
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922	-	2964	
04	120 N	15	-0-	-105	-0-		15	2			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2			-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			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	90 N	51	-0-	-39	-0-		51	2			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967  
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 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
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC			//CONT.// 288421											
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #: 11		RRCID -> 020785			COMPL. DATE 01/01/1947			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 2		RRCID -> 153213			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 3		RRCID -> 167620			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANEXCO, INC.			484936		RRCID -> 112947			COMPL. DATE 07/27/1984			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
KELLY			WELL #: 1											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445		RRCID -> 020812			COMPL. DATE 08/14/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
STEVENSON, JAMES			WELL #: 1											
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	425	3	319	4	N	-0-		-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-		-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-		-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	168	4	N	-0-		-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-		-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-		-0-
-----														
UNIVERSITY "I"			WELL #: 1		RRCID -> 205630			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-1			98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			99

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445							
UNIVERSITY "I"										WELL #: 2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010	
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		
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69		
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69		
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69		
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			70		
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70		
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70		

  

REO OPERATING LLC										701876							
UNIVERSITY 10-14										WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006	
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217			N	NO RPT			-0-		
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217			N	NO RPT			-0-		
06		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	157			N	NO RPT			-0-		
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157			N	NO RPT			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157			N	NO RPT			-0-		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157			N	NO RPT			-0-		

  

UNIVERSITY 13-14										WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

UNIVERSITY 3-14 NE										WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

UNIVERSITY 3-14 NE										WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274	
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-		

  

UNIVERSITY 3-14										WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		



SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC			//CONT.// 701876							
UNIVERSITY 8-14			WELL #:	1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2896	- 2980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:	1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 2996	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161		Y	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	5	RRCID -> 153214	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 2955	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2939	- 2985	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 10-14			WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985	- 3032	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 13-14			WELL #:	2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2987	- 3034	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14			WELL #:	5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2967	- 3014	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC			//CONT.//	701876						
UNIVERSITY 3-14			WELL #:	6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 3189	PERF. 2985	- 3030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:	4	RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2983	- 3036	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 8-14			WELL #:	2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2900	- 2946	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2942	- 2984	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:	9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3004	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166			Y	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 8-14			WELL #:	3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	- 2938	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2955	- 2997	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 REO OPERATING LLC //CONT.// 701876  
 UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689  
 STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-		258	2	N	-0-			-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-		187	2	N	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-		277	2	N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-		225	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-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-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		423656								
CANNON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CANON, CHARLES		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
		251726								
		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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

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

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

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

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

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

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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7435 - 7635				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		385826	2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569			
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-
-----														
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610				
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			70
05	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-			70
06	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302	3			N	-0-			70
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			70
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			70
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			70
-----														
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706				
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			163
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			163
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			163
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			163
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			163
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			163

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826  
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	N	23					123
05	403 N	136	-0-	-267	-0-	122	3	14	9	N	13					136
06	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					136
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					136
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					136
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28	9	N	25					161

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					76
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					76
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					76
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					76
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					76

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					240
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					240
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					240
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					240
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					240
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868  
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

04	360 X	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	600 X	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620 X	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
POWELL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	90	1	142	2	N	-0-		62
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	2	N	-0-		62
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	90	1	144	2	N	-0-		62
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-		62
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-		62
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	90	1	137	2	N	-0-		62



SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1020 N	834	-0-	-186	-0-	30 1	804 2	N	-0-		75
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	31 1	785 2	N	1		76
						1 9					
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	30 1	736 2	N	1		77
						1 9					
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	31 1	743 2	N	7	5 8	79
						8 9					
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31 1	745 2	N	27		106
						30 9					
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	721 2	N	35		141
						39 9					
-----											
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 - 7584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 - 7704
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----															
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702															
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	25	1	1012	2	N	-0-				220
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-				220
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-				220
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	-0-				222
						2	9								
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-	179	1		43
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	-0-				62
						21	9								
-----															
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
04	720 N	568	-0-	-152	-0-	60	1	504	2	N	-0-				152
						4	9								
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	51	1	640	2	N	-0-				153
						1	9								
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	-0-				158
						6	9								
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-				163
						6	9								
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	-0-				165
						2	9								
09	870 N	686	-0-	-184	-0-	60	1	626	2	N	-0-				165
-----															
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774															
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-				19
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-				19
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	-0-				19
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-				19
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	-0-				19
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-				19
-----															
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661													
04		1522 N	282	-0-	-1240	-0-	30	1	244	2	N	7	13
							8	9					
05		332 X	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4	17
							4	9					
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6	23
							7	9					
07		367 X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12	35
							13	9					
08		382 X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10	45
							11	9					
*09		391 X	391	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	13	58
							14	9					
POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730													
04		497 X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	11	19
							12	9					
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	5	24
							6	9					
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	8	32
							9	9					
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	Y	-0-	32
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	Y	-0-	32
09		540 N	315	-0-	-225	-0-	30	1	285	2	Y	-0-	32
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669													
04		61 X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-	-0-
05		66 X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	Y	-0-	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-	-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	60 1	429 2		N	2			41
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	2 9	340 2		N	-0-			41
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	62 1	651 2		N	1			42
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 9	610 2		N	-0-			42
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62 1	687 2		N	-0-			42
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	60 1	528 2		N	-0-			42
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709													
04	0 W	715	-0-	715	5367	30 1	668 2		N	15			90
05	3100 N	746	-0-	-2354	3013	17 9	698 2		N	15			105
06	3000 N	661	-0-	-2339	674	31 1	621 2		N	9			114
07	1379 N	705	-0-	-674	-0-	10 9	660 2		N	13			127
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1	775 2		N	26			153
09	660 N	531	-0-	-129	-0-	29 9	499 2		N	2			155
						2 9							
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961													
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640													
04	31728	31254	-0-	-474	-0-	31254 2			N	-0-			-0-
05	31186 #	11525	-0-	-19661	-0-	11525 2			N	-0-			-0-
06	30780	4391	-0-	-26389	-0-	4391 2			N	-0-			-0-
07	31806	17264	-0-	-14542	-0-	17264 2			N	-0-			-0-
08	31806	14017	-0-	-17789	-0-	14017 2			N	-0-			-0-
09	30780	6365	-0-	-24415	-0-	6365 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													
04	6930	5949	-0-	-981	-0-	5949 2			N	-0-			-0-
05	7161	5963	-0-	-1198	-0-	5963 2			N	-0-			-0-
06	6120 #	5648	-0-	-472	-0-	5648 2			N	-0-			-0-
07	6324 #	5097	-0-	-1227	-0-	5097 2			N	-0-			-0-
08	6324 #	5684	-0-	-640	-0-	5684 2			N	-0-			-0-
09	5940 #	5383	-0-	-557	-0-	5383 2			N	-0-			-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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

04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05		899 N	311	-0-	-588	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		840 N	254	-0-	-586	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08		310 N	135	-0-	-175	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	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

04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

04		6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2		N	-0-			-0-
05		5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
06		7200	4375	-0-	-2825	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
07		7440	3774	-0-	-3666	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
08		7440	2067	-0-	-5373	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
09		6540 #	1684	-0-	-4856	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627  
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 RAYDEN 695567  
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

04		1050 N	744	-0-	-306	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06		870 N	658	-0-	-212	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07		775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08		961 N	541	-0-	-420	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3		N	-0-			-0-



-----															
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
04	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	15	7	59	
05	868 #	694	-0-	-174	-0-	691	3		3	9	Y	3		62	
06	840 #	665	-0-	-175	-0-	663	3		2	9	Y	2	41	1	23
07	868 #	691	-0-	-177	-0-	689	3		2	9	Y	2			25
08	868 #	653	-0-	-215	-0-	651	3		2	9	Y	2			27
09	840 #	585	-0-	-255	-0-	583	3		2	9	Y	2			29
-----															
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	2	7	4	
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3		1	9	Y	1		5	
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3		1	9	Y	1		6	
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3		1	9	Y	1		7	
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	3		1	9	Y	1	6	1	2
*09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	3		1	9	Y	1			3
-----															
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	7	9	
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	3		2	9	Y	2		11	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	3		1	9	Y	1		12	
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3		1	9	Y	1		13	
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	3		1	9	Y	1	10	1	4
*09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	3		1	9	Y	1			5
-----															
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615															
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	7	6	
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			6	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			6	
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			6	
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			6	
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			6	
-----															
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588															
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	7	7	
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	3		2	9	Y	2		9	
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3		2	9	Y	2		11	
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3		2	9	Y	2		13	
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	3		2	9	Y	2	11	1	4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	58	3		1	9	Y	1			5
-----															
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A															
04	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	152	3			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	166	-0-	166	-0-	318	3			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	466	3			Y	-0-			-0-	
07	653 R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-			-0-	
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-	
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 3			Y	5
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	5
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 3			Y	2
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3		3 1	Y	2
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	2
*09		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	2
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	24
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-		78 3	1 9		Y	25
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3			Y	9
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-		83 3	1 9		Y	10
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-		80 3	1 9		Y	11
*09		73 R	73	-0-	-0-	-0-		72 3	1 9		Y	12
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 3			Y	-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 3			Y	-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3			Y	-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	-0-
*09		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-		157 3			Y	1
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3			Y	1
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129 3			Y	-0-
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-		146 3		1 1	Y	-0-
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-		144 3			Y	-0-
*09		137 R	137	-0-	-0-	-0-		137 3			Y	-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212 3			Y	1
05		176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 3			Y	1
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-		167 3		1 1	Y	-0-
07		155 #	149	-0-	-6	-0-		149 3			Y	-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-		147 3			Y	-0-
09		150 #	140	-0-	-10	-0-		140 3			Y	-0-
-----												
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-		118 3			Y	2
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3			Y	2
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	1
07		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104 3		1 1	Y	1
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 3			Y	1
*09		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3			Y	1
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-		169 3			Y	34
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-		140 3	2 9		Y	36
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-		130 3	3 9		Y	14
07		151 R	151	-0-	-0-	-0-		149 3	2 9		Y	16
08		149 R	149	-0-	-0-	-0-		147 3	2 9		Y	18
*09		142 R	142	-0-	-0-	-0-		140 3	2 9		Y	20



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732										
SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	5 7	14
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	2 9	Y	2	16
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	1 9	Y	1	17
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	1 9	Y	1	18
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	1 9	Y	1	5
*09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	1 9	Y	1	6
-----												
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578		
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		1
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		1
06	90 #	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
-----												
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451		
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	9 7	34
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	1 9	Y	1	35
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	2 9	Y	2	13
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3	1 9	Y	1	14
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1	15
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	1 9	Y	1	16
-----												
SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476		
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	1 7	1
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	1 9	Y	1	2
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		2
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		2
08	124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	117	3	1 9	Y	1	1
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		1
-----												
SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606		
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-	3 7	14
05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	1 9	Y	1	15
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	2 9	Y	2	17
07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	2 9	Y	2	19
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	1 9	Y	1	6
*09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	2 9	Y	2	8
-----												
SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924		
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-

-----													
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
PFLUGER "A"		WELL #:		1509	RRCID ->	152014	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7594 - 7762	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-			-0-	
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-			-0-	
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-			-0-	
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-	
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			-0-	
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-			-0-	
-----													
BAILEY -10-		WELL #:		15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7589 - 7841	
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-	
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			-0-	
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			-0-	
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-	
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-			-0-	
-----													
BAILEY -10-		WELL #:		13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7637 - 7844	
04	DLQ G-10	286	-0-	286	286	231 3	55 9	Y	50			99	
05	DLQ G-10	179	-0-	179	465	131 3	48 9	Y	44	67 1		76	
06	DLQ G-10	180	-0-	180	645	127 3	53 9	Y	48	73 1		51	
07	826 R	181	-0-	-645	-0-	128 3	53 9	Y	48			99	
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	142 3	52 9	Y	47	81 1		65	
*09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	137 3	45 9	Y	41			106	
-----													
SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7327 - 7641	
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-	1 7		5	
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			5	
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			5	
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			5	
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			5	
*09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			5	
-----													
PFLUGER "A"		WELL #:		1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7617 - 7758	
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	149 3	3 9	Y	3	3 1		3	
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	Y	2			5	
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143 3	2 9	Y	2	3 1		4	
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145 3	2 9	Y	2	3 1		3	
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	Y	2			5	
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	113 3	2 9	Y	2	4 1		3	
-----													
SUGG -B-		WELL #:		1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7717 - 7935	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SUGG -B-		WELL #:		1604	RRCID ->	213199	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7768 - 7894	
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			1	
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			1	
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			1	
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			1	
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			1	
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-			1	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803							
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	3	1			1
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-					1
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-					1
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-	1	1			-0-
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-					-0-
*09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
-----															
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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							
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1		6
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5				11
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	Y	5	7	1		9
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	172	3	4	9	Y	4	7	1		6
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	144	3	4	9	Y	4				10
09	180 #	116	-0-	-64	-0-	113	3	3	9	Y	3	7	1		6
-----															
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022							
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2				26
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3				29
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2				31
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3				34
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	23	1		13
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2				15
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782							
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	3	1		1
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3				4
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	7				11
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	8	1		4
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2				6
*09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-					6
-----															
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531							
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-					1
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-					1
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-	1	1			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-					-0-
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-					-0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND					
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389 - 7636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	9 7		34	
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	114 3	2 9	Y	2			36	
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	101 3	3 9	Y	3	25 1		14	
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	107 3	2 9	Y	2			16	
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	109 3	2 9	Y	2			18	
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	98 3	2 9	Y	2			20	
-----														
SUGG "B"				WELL #:		1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648 - 7808
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PFLUGER "A"				WELL #:		3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 - 7823
04		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 3		Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	69	-0-	69	132	69 3		Y	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	61	-0-	61	193	61 3		Y	-0-			-0-	
07		270 R	77	-0-	-193	-0-	77 3		Y	-0-			-0-	
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-	
*09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-	
-----														
SUGG "D"				WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-	1 7		4	
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-			4	
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-			4	
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			4	
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			4	
*09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			4	
-----														
WHITTENBURG				WELL #:		2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5210 - 5506
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PFLUGER -A-				WELL #:		1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681 - 7792
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	118 3	3 9	N	3	3 1		3	
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	143 3	2 9	N	2			5	
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	N	2	3 1		4	
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	N	2	3 1		3	
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 3	2 9	N	2			5	
*09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	N	2	4 1		3	
-----														
SUGG -D-				WELL #:		3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7401 - 7722
04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-	4 7		12	
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	447 3	1 9	Y	1			13	
06		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	2			15	
07		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			15	
08		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	10 1		5	
*09		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			5	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->	288154	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	7950	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	AMT	BALANCE
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
06		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
-----													
SUGG -BB-		WELL #:		1715	RRCID ->	289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	6284 - 6854	
04		420 #	374	-0-	-46	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
05		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
09		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SUGG -A-		WELL #:		1702	RRCID ->	289458	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6584 - 7274	
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
-----													
BAILEY -32-		WELL #:		14	RRCID ->	289546	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7538 - 7728	
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
07		245 R	64	-0-	-181	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
-----													
SUGG "B"		WELL #:		1403	RRCID ->	289547	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	6374 - 7817	
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
07		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
*09		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
-----													
FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3008	RRCID ->	289557	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7178 - 7313	
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
09		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
-----													
FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3005	RRCID ->	289762	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7214 - 7380	
04		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-	2 7		17
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	109 3		Y	1			18
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	107 3		Y	1 9			19
07		124 #	91	-0-	-33	-0-	90 3		Y	1 9			20
08		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y				20
09		120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3		Y	-0-			20

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342				
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544				
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030				
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			17
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			17
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1	5
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4			9
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6			15
*09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	61	3	20	9	Y	18	24	1	9
-----														
COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268				
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
-----														
BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
04		720 #	660	-0-	-60	-0-	551	3	30	4	N	72	188 1	174
							79	9						
05		713 #	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40		214
06		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16		230
07		682 #	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14		244
							15	9						
08		682 #	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13		257
							14	9						
09		810 #	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2		259
-----														
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
04		51 S	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	Y	17	17 1	3
05		58 S	58	-0-	-0-	-0-	32	3	26	9	Y	24	23 1	4
06		49 S	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	Y	18	20 1	2
07		61 S	61	-0-	-0-	-0-	33	3	28	9	Y	25	24 1	3
08		61 S	61	-0-	-0-	-0-	32	3	29	9	Y	26	24 1	5
*09		64 S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	29	9	Y	26	28 1	3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658														
DAVIDSON 27A		WELL #: 20H		RRCID -> 290930		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9767		PERF.10095 - 17875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	37800 #	7982	-0-	-29818	-0-	250	1	7640	3	N	84	96	0			8
						92	9									
*05	39060 #	11290	-0-	-27770	-0-	305	1	10869	3	N	105	97	0			16
						116	9									
*06	37800 #	12907	-0-	-24893	-0-	314	1	12475	3	N	107	100	0			23
						118	9									
*07	39060 #	13714	-0-	-25346	-0-	384	1	13194	3	N	124	129	0	3	8	15
						136	9									
*08	18363 R	18363	-0-	-0-	-0-	494	1	17630	3	N	217	182	0			50
						239	9									
*09	12374 R	12374	-0-	-0-	-0-	320	1	11802	3	N	229	229	0			50
						252	9									
OXY USA INC.		630591														
POWELL "21D"		WELL #: 2143D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210						
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POWELL, E.L. "D"		WELL #: 1533D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004						
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					182
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					182
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					182
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					182
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
W.C. HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 3980 - 4710						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JV-P COX		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----																	
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	15	3			97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
-----																	
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-1	7	3			44
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
-----																	
COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382																	
04		0 W	54	-0-	54	132	31	1	16	3	N	6					53
05		289 R	157	-0-	-132	-0-	62	1	19	3	N	69					122
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	7	9			N	1					123
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					123
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	76	9			N	3					126
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					127
-----																	
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338																	
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	89	1	45	3	N	48					104
05		186 #	158	-0-	-28	-0-	53	9	19	3	N	70					174
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	62	1			N	-0-					174
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	77	9			N	1					175
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					178
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					178
-----																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462 COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251																	
05		589 #	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06		570 #	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		589 #	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08		589 #	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09		570 #	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-					-0-
-----																	
SLANT OPERATING, LLC 786697 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498																	
04		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	4	1			4
05		837 #	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1			2
06		815 R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1			3
07		837 #	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1			4
08		837 #	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1			5
09		810 #	662	-0-	-148	-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1			2

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
06	390 #	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
07	403 #	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
09	390 #	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	7	1	1
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1	4
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7			11
07	651 #	536	-0-	-115	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1	9
08	651 #	518	-0-	-133	-0-	512	3	6	9	Y	5	11	1	3
*09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6			9
-----														
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	Y	35	26	1	31
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1	13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	20	1	25
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	Y	26	25	1	26
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	34	3	31	9	Y	28	20	1	34
09	60 #	25	-0-	-35	-0-	1	3	24	9	Y	22	48	1	8
-----														
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
04	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432					
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-
-----															
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520					
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
06	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-				-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
-----															
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474					
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
07	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
09	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
-----															
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562					
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-				-0-
07	310 #	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-				-0-
09	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402					
04	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19	20	1		5
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1		13
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19				32
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	Y	18	28	1		22
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	Y	13	28	1		7
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16				23
-----															
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614					
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-				-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-				-0-
06	270 #	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-				-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-				-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-				-0-
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
TREK RESOURCES, INC.				867578										
FERGUSON -18-				WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4		64	
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3		67	
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4		71	
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y	5		76	
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3		79	
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	322	3	65	9	Y	59		138	
-----														
FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	Y	4		64	
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4		68	
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	Y	3		71	
07	341 #	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6		77	
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2		79	
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	321	3	66	9	Y	60		139	
-----														
VENCER ENERGY, LLC				884498										
MOELLER, FRANCIS				WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
UNIVNATALIE				WELL #:	1903	RRCID ->	291042	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	8430 - 9960	
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
UNIVNATALIE				WELL #:	1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	

STERLING, N. (CANYON SD.)										85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING		
SAHARA OPERATING COMPANY										743279					
REED, J. C. ESTATE "A"										WELL #: 1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
REED, J. C. ESTATE "D"										WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	- 7725
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
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
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-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021															
-----															
WILLIAMS										WELL #: 204	RRCID -> 082265	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8400	- 8420
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2021															
-----															
STONE CUTTER (WOLFCAMP)										86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.										253162					
STONE-CUTTER										WELL #: 1	RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12446	PERF.11850	- 12446
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			135		
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			135		
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			135		
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2	N	-0-			135		
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			135		
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1349	2	N	-0-			135		
-----															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623					
KYLE 10										WELL #: 1	RRCID -> 268719	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 20247	PERF. 5445	- 5800
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-		85
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	278	2	17 9	N	15		100
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		100
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		100
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		100
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		100

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200											
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602	
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	8	2	2714	3	Y	63	85 0	13
						69	9						
05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75 0	30
						101	9						
06	3000 N	3031	-0-	31	31	210	2	2745	3	Y	69	93 0	6
						76	9						
07	2975 N	2944	-0-	-31	-0-	331	2	2572	3	Y	37	37 0	6
						41	9						
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	370	2	2159	3	Y	31	28 0	9
						34	9						
*09	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	19	2	1465	3	Y	23	15 0	17
						25	9						

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023	
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	3	2	937	3	Y	53	77 0	11
						58	9						
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	36	2	958	3	Y	46	42 0	15
						51	9						
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	73	2	950	3	Y	41	52 0	4
						45	9						
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	100	2	777	3	Y	37	35 0	6
						41	9						
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	113	2	659	3	Y	31	28 0	9
						34	9						
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	2	571	3	Y	23	15 0	17
						25	9						

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
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2542 3	169 9		N	154	173 1		113
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	172	27 8		258
06		2040 X	1959	-0-	-81	-0-	1959 3			N	-0-	178 1		80
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2135 3	32 9		N	29	2 8		107
08		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-			107
09		2040 X	1059	-0-	-981	-0-	1044 3	15 9		N	14	4 8		117
-----														
HANNIFIN "20"				WELL #: 1	RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038	- 16209				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866					
LYNCH, JUNE				WELL #: 1										
04		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6377 3	84 9	Y		76	105 1		45
05		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6928 3	86 9	Y		78	52 1		71
06		6240 X	5405	-0-	-835	-0-	5341 3	64 9	Y		58	108 1		21
07		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7162 3	85 9	Y		77	48 1		50
08		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6827 3	55 9	Y		50	50 1		50
*09		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6434 3	70 9	Y		64	49 1		65
-----														
REGIONS OPERATING, LLC				698840	RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910					
PECK, JOSIE FAYE				WELL #: D 1										
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-			165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
-----														
SM ENERGY COMPANY				788997	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320					
TXL "W" 33				WELL #: 1										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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								
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		SMITH, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOIL ENERGY, INC.		800520		EATON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
08	14B2 EXT	2097	-0-	2097	2097	2096	3	1	9	N	1					129
09	14B2 EXT	1721	-0-	1721	3818	1720	3	1	9	N	1					130
-----																
SPACE PRODUCTION INC.		807147		STATE NEELY		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157



-----														
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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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					
04	14B DENY	13	-0-	13	31	7	2	6	9	N	5			123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
-----														
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398												
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970					
04	2700 #	274	-0-	-2426	-0-	274	2			Y	-0-			69
05	2790 #	117	-0-	-2673	-0-	117	2			Y	-0-			69
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-			69
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-			69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
09	DLQ G-10	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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
-----														
ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983			TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
-----														
EATON		WELL #: 1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 SPACE PRODUCTION INC. 807147  
 STATE NEELEY 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

04	870 X	344	-0-	-526	-0-	335	2	9	9	Y	8				110
05	899 X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9	9	Y	8				118
06	450 X	430	-0-	-20	-0-	419	2	11	9	Y	10				128
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2				130
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				130

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OXY USA WTP LP		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	DLQ G-10	212	-0-	212	23051	212	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051				Y	-0-	-0-
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2		Y	-0-	-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-	-0-
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT	-0-
*09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
04	40200 X	-0-	-0-	-40200	-0-				Y	-0-	-0-
05	40548 X	-0-	-0-	-40548	-0-				Y	-0-	-0-
06	39090 X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2		Y	-0-	-0-
07	27094 X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2		Y	-0-	-0-
08	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-				Y	NO RPT	-0-
*09	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	31	-0-	31	110	31 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	113	3 3	Y	-0-			-0-
06		142 N	29	-0-	-113	-0-	29 3	Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
M	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		630555										
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TXL "E"		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----												
TAURUS (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
JACKSON												
88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
003125												
WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589												
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
-----												
04		14B2 EXT	5194	-0-	5194	5194	5194	3		N	-0-	97
05		14B2 EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3		N	-0-	97
06		14B2 EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3		N	-0-	97
07		14B2 EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3		N	-0-	97
08		30931 X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3		N	-0-	97
09		7200 X	897	-0-	-6303	-0-	897	3		N	-0-	97
-----												
9406 JV-P TAURUS												
WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
-----												
XTO ENERGY INC.												
PARISH 48												
945936												
WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
-----												
TAURUS (ELLENBURGER)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HNG FEE 57												
88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
003125												
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215												
04		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	21
05		1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-	21
06		1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	21
07		3512	2010	-0-	-1502	-0-	2010	2		N	-0-	21
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	21
*09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	21
-----												
TENACITY (GLORIETA)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
UNIVERSITY ANDREWS												
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
172232												
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338												
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-	-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	3	N	-0-
*09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-
-----												
TEXAS BEND (ATOKA)												
FDL OPERATING, LLC												
VERMEJO												
89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING												
263924												
WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102

  

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

  

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
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-

  

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
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-

  

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
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-

  

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS				
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942								
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942								
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7031 - 7248	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	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	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592		WELL #:	18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954		
04	1080 N	166	-0-	-914	-0-	152	3	14	9	N	13	13	1	3
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	941	3	25	9	N	23	18	1	8
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	6	1	2
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	1	1	1
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			1
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			1
REO OPERATING LLC		701876		WELL #:	43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245				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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	241			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	241			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	241			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	241			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	241			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	243			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	243			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	243			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	243			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	243			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	045184	COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A
*01	23498 X	15400	-0-	-8098	-0-	15394	2	6 9	N	5	5 8
02	20496 X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2		N	-0-	-0-
03	19096 X	306	-0-	-18790	-0-	306	2		N	-0-	-0-
04	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-				N	-0-	-0-
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-				N	-0-	-0-
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-				N	-0-	-0-
*07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-	-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
*09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	21100	PERF.	17340 - 17360
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
-----												
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
HARDIN-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF.	N/A
04	3870 X	1489	-0-	-2381	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	1738	-0-	-2261	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
06	3870 X	1202	-0-	-2668	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-		-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT		-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF.	N/A
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.	17722 - 17874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113							
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966			TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903 2						-0-
02	29120 X	21486	-0-	-7634	-0-	21486 2						-0-
03	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	54313 2						-0-
04	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	53405 2						-0-
05	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	58000 2						-0-
06	50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	50837 2						-0-
07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	40785 2						-0-
08	45074 X	45074	-0-	-0-	-0-	45074 2						-0-
*09	53372 X	53372	-0-	-0-	-0-	53372 2						-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953	
04	5760 X	5298	-0-	-462	-0-	5298 2						-0-
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275 2						-0-
06	5700 X	5583	-0-	-117	-0-	5583 2						-0-
07	5704 X	5075	-0-	-629	-0-	5075 2						-0-
08	6107 X	5121	-0-	-986	-0-	5121 2						-0-
*09	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2						-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 4 L	RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968			TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A	
04	51369 X	51369	-0-	-0-	-0-	51369 2						-0-
05	61130 X	61130	-0-	-0-	-0-	61130 2						-0-
06	50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	50072 2						-0-
07	32803 X	32803	-0-	-0-	-0-	32803 2						-0-
08	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	41436 2						-0-
*09	59618 X	59618	-0-	-0-	-0-	59618 2						-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 3 A	RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
04	3870 X	3438	-0-	-432	-0-	3438 2						-0-
05	3999 X	3956	-0-	-43	-0-	3956 2						-0-
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2						-0-
07	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496 2						-0-
08	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3279 2						-0-
*09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2						-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996			TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
*01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6336 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	3724 X	3195	-0-	-529	-0-	3195 2						-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2						-0-
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2						-0-
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2						-0-
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2						-0-
*07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2						-0-
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2						-0-
*09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2						-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
04	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159 2						-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2						-0-
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428 2						-0-
07	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785 2						-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2						-0-
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2						-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000		PERF.20482 - 21000		
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CAMPBELL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970		PERF. N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
CHAPARAL		WELL #:		1	RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385		PERF.18228 - 18741		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265									
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826		PERF.11354 - 11364		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327														
JOBEE STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820								
04	3000 N	20600	-0-	17600	17600	20600	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1895	-0-	-1205	16395	1895	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1816	-0-	-1184	15211	1816	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	1778	-0-	-1322	13889	1778	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	1886	-0-	-1214	12675	1886	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	10905					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
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	97					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
04	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	210	1	15310	3	N	-0-					-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	217	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	2580 X	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	1695	-0-	-971	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	2666 X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3				-0-
05	1612 X	419	-0-	-1193	-0-	419 3				-0-
06	1560 X	309	-0-	-1251	-0-	309 2				-0-
07	1612 X	286	-0-	-1326	-0-	286 2				-0-
08	496 X	313	-0-	-183	-0-	313 2				-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					-0-
METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511		
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030		
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					161
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			13 7		148
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					148
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					148
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					148

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	10050 X	7840	-0-	-2210	-0-	7840	3	N	-0-			40		
05	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3	N	-0-			40		
*06	8520 X	1428	-0-	-7092	-0-	1426	2	N	-0-	2		42		
07	5611 X	446	-0-	-5165	-0-	446	2	N	-0-			42		
08	5611 X	3274	-0-	-2337	-0-	3274	2	N	-0-			42		
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT			42		
-----														
JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223				
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-		
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-		
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
-----														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		HARRISON STATE		WELL #: 2302		RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		PEDRO STATE 9		WELL #: 1		RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650 - 9982
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		



OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075										
TOYAH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	3950 - 6447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOYAH SWD				WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9938 - 19730	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOYAH SWD				WELL #:	2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	3900 - 6596	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RECOVERY OPERATING LP				696542		RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.	17256 - 18454	
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #:	1									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHELL WESTERN E&P				774719		RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10400 - 11677	
JOHNSON STATE				WELL #:										
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----														
TC OIL AND GAS, LLC				840303		RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	12195 - 12908	
JOSEPHINE 38				WELL #:	1									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017

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

TRIPLE M (WOLFCAMP)				91336 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617						
BATJER 149		WELL #:		2	RRCID -> 291329	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 7651	- 7753	
06	0 W	35	-0-	35	35	2	N	-0-		-0-
07	0 W	21	-0-	21	56	2	N	-0-		-0-
08	0 W	69	-0-	69	125	2	N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL, JACK STATE				WELL #:	5RE	RRCID -> 226698	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4478	- 4502
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	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		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264						
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5160	- 6540	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		RRCID -> 282437	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4960	- 6770
GUM POPPER		WELL #:		1						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256												
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 STATELINE WATER, LLC 816096  
 BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

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

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

04	1200 #	354	-0-	-846	-0-	222	2	132	9	N	120	185	1			75
05	1240 #	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48					123
06	1170 #	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1			138
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1			140
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1			179
*09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	251	2	301	9	N	274	183	1			270

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

04	720 N	304	-0-	-416	-0-	303	2	1	9	Y	1					42
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4					46
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					47
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					49
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49
*09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	976	2	100	9	Y	91					140

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					34
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					36
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					37
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					38
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2					40

FDL OPERATING, LLC 263924 RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

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

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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

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

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC		263924									
GRAYLING		WELL #:	1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEELHEAD		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		263924									
		WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUTTHROAT		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		263924									
		WELL #:	1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20898 - 21190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		263924									
		WELL #:	5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	21033 - 21109
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC		263924									
BROOK-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.	18804 - 18847
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.// 93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
05	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3	N	-0-			-0-
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	3	N	-0-			-0-
07	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3	N	-0-			-0-
08	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	3	N	-0-			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
CATFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961				
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
FDL OPERATING, LLC		263924										
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804				
04	19386 X	3161	-0-	-16225	-0-	3161	3	Y	-0-			-0-
05	1581 X	96	-0-	-1485	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
06	1530 X	109	-0-	-1421	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
07	1581 X	185	-0-	-1396	-0-	185	3	Y	-0-			-0-
08	1581 X	412	-0-	-1169	-0-	412	3	Y	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806				
EAST VERMEJO		WELL #: 1										
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2	N	-0-			-0-
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2	N	-0-			-0-
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2	N	-0-			-0-
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2	N	-0-			-0-
*09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2	N	-0-			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654				
GOLDEN		WELL #: 1										
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3	N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)																			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION																			
UNIVERSITY "8"																			
93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																			
775563																			
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		570 #	134	-0-	-436		-0-		134	2			N	-0-					-0-
05		372 #	58	-0-	-314		-0-		58	2			N	-0-					-0-
06		360 #	165	-0-	-195		-0-		165	2			N	-0-					-0-
07		372 #	240	-0-	-132		-0-		240	2			N	-0-					-0-
08		219 R	219	-0-	-0-		-0-		219	2			N	-0-					-0-
09		180 #	127	-0-	-53		-0-		127	2			N	-0-					-0-
-----																			
UNIVERSITY "4A"																			
WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212																			
04		750 #	671	-0-	-79		-0-		671	2			Y	-0-					-0-
05		775 #	586	-0-	-189		-0-		586	2			Y	-0-					-0-
06		750 #	496	-0-	-254		-0-		496	2			Y	-0-					-0-
07		682 #	596	-0-	-86		-0-		596	2			Y	-0-					-0-
08		876 R	876	-0-	-0-		-0-		876	2			Y	-0-					-0-
*09		641 R	641	-0-	-0-		-0-		641	2			Y	-0-					-0-
-----																			
UNIVERSITY "4A"																			
WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283																			
04		509 R	509	-0-	-0-		-0-		503	2	6	9	Y	5	15	1			25
05		449 R	449	-0-	-0-		-0-		439	2	10	9	Y	9					34
06		380 R	380	-0-	-0-		-0-		372	2	8	9	Y	7	15	1			26
07		186 #	90	-0-	-96		-0-		90	2			Y	-0-					26
08		465 #	132	-0-	-333		-0-		132	2			Y	-0-					26
09		450 #	96	-0-	-354		-0-		96	2			Y	-0-					26
-----																			
UNIVERSITY "4A"																			
WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236																			
04		120 #	107	-0-	-13		-0-		101	2	6	9	Y	5	15	1			21
05		124 #	98	-0-	-26		-0-		88	2	10	9	Y	9					30
06		120 #	82	-0-	-38		-0-		74	2	8	9	Y	7	15	1			22
07		177 R	177	-0-	-0-		-0-		149	2	28	9	Y	25					47
08		237 R	237	-0-	-0-		-0-		219	2	18	9	Y	16					63
*09		184 R	184	-0-	-0-		-0-		160	2	24	9	Y	22	46	1			39
-----																			
UNIVERSITY "4"																			
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246																			
04		390 #	347	-0-	-43		-0-		336	2	11	9	Y	10	29	1			35
05		403 #	312	-0-	-91		-0-		293	2	19	9	Y	17					52
06		390 #	259	-0-	-131		-0-		245	2	14	9	Y	13	29	1			36
07		372 #	311	-0-	-61		-0-		298	2	13	9	Y	12					48
08		447 R	447	-0-	-0-		-0-		438	2	9	9	Y	8					56
*09		332 R	332	-0-	-0-		-0-		320	2	12	9	Y	11	23	1			44
-----																			
UNIVERSITY "4"																			
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300																			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
-----																			
UNIVERSITY "4"																			
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287																			
04		150 #	-0-	-0-	-150		-0-						Y	-0-					67
05		155 #	-0-	-0-	-155		-0-						Y	-0-					67
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					67

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	168	2	11	9	Y	10	29	1	28
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17			45
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1	29
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12			41
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8			49
*09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	Y	11	23	1	37
-----														
SIMATA ENERGY, LLC 781975														
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
04	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25			175
05	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18			193
06	1770 #	1436	-0-	-334	-0-	1425	2	11	9	N	10			203
07	2418 #	2003	-0-	-415	-0-	1962	2	41	9	N	37	159	1	81
08	2418 #	2041	-0-	-377	-0-	2029	2	12	9	N	11			92
09	2340 #	1248	-0-	-1092	-0-	1238	2	10	9	N	9			101
-----														
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														
04	9660 X	8180	-0-	-1480	-0-	8180	3			N	-0-			-0-
05	12462 X	10393	-0-	-2069	-0-	10393	3			N	-0-			-0-
06	12060 X	10132	-0-	-1928	-0-	10132	3			N	-0-			-0-
07	11377 X	10060	-0-	-1317	-0-	10060	3			N	-0-			-0-
08	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	3			N	-0-			-0-
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862														
04	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	16640	3	1275	9	N	1159	1126	1	317
05	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15781	3	1441	9	N	1310	1152	1	475
06	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17577	3	1153	9	N	1048	1205	1	318
07	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	15395	3	1100	9	N	1000	997	1	321
08	15097 X	14545	-0-	-552	-0-	13587	3	958	9	N	871	832	1	360
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT			360
-----														
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912														
04	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	19054	3	2356	9	N	2142	2046	1	352
05	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14700	3	1635	9	N	1486	1669	1	169
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	16372	3	2160	9	N	1964	1581	1	552
07	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	19234	3	1970	9	N	1791	2005	1	338
08	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	17323	3	1948	9	N	1771	1429	1	680
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT			680
-----														
PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER		94183 303		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673						
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	6	1	10
05	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1	4
06	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	Y	11	12	1	3
07	1023 #	1004	-0-	-19	-0-	993	3	11	9	Y	10	6	1	7
08	1023 #	437	-0-	-586	-0-	429	3	8	9	Y	7	6	1	8
09	990 #	989	-0-	-1	-0-	980	3	9	9	Y	8	6	1	10
-----														
TERRY 17		94183 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. GONGER 19		94183 4 L		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363		
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			63
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	63	1	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
-----														
CONGER, F. 7		94183 7		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	Y	14					35
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20					55
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	302	3	39	9	Y	35					90
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	315	3	31	9	Y	28	83	1			35
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28					63
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					89

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*07	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 RAYDEN 695567  
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

SIANA OIL & GAS 779259  
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	900	2	7 9	Y	6	7 1	2
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8 9	Y	7	7 1	2
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8 9	Y	7	8 1	1
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8 9	Y	7	6 1	2
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1394	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1394				Y	NO RPT		-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495		PERF. N/A		
04	DLQ G-10	214	-0-	214	583	208	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	DLQ G-10	106	-0-	106	689	99	2	7 9	Y	6	5 1	2
06	DLQ G-10	324	-0-	324	1013	318	2	6 9	Y	5	6 1	1
07	1182 N	169	-0-	-1013	-0-	163	2	6 9	Y	5	4 1	2
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A		
04	DLQ G-10	172	-0-	172	369	166	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	DLQ G-10	78	-0-	78	447	71	2	7 9	Y	6	5 1	2
06	DLQ G-10	211	-0-	211	658	205	2	6 9	Y	5	6 1	1
07	764 N	106	-0-	-658	-0-	103	2	3 9	Y	3	3 1	1
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124		
04	DLQ G-10	734	-0-	734	1701	726	2	8 9	Y	7	12 1	3
05	DLQ G-10	367	-0-	367	2068	360	2	7 9	Y	6	8 1	1
06	DLQ G-10	869	-0-	869	2937	860	2	9 9	Y	8	3 1	6
07	3000 N	373	-0-	-2627	310	369	2	4 9	Y	4	8 1	2
*08	1255 N	945	-0-	-310	-0-	945	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A		
04	DLQ G-10	846	-0-	846	1939	822	2	24 9	Y	22	41 1	9
05	DLQ G-10	468	-0-	468	2407	442	2	26 9	Y	24	28 1	5
06	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3408	978	2	23 9	Y	21	8 1	18
07	3000 N	327	-0-	-2673	735	293	2	34 9	Y	31	36 1	13
*08	1738 N	1003	-0-	-735	-0-	974	2	29 9	Y	26	20 1	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		19
-----												
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300		
04	DLQ G-10	593	-0-	593	1380	585	2	8 9	Y	7	12 1	3
05	DLQ G-10	275	-0-	275	1655	268	2	7 9	Y	6	8 1	1
06	DLQ G-10	649	-0-	649	2304	640	2	9 9	Y	8	3 1	6
07	2624 N	320	-0-	-2304	-0-	316	2	4 9	Y	4	8 1	2
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
04	DLQ G-10	829	-0-	829	1949	820	2	9 9	Y	8	10 1 3
05	DLQ G-10	375	-0-	375	2324	368	2	7 9	Y	6	8 1 1
06	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3406	1073	2	9 9	Y	8	3 1 6
07	3000 N	409	-0-	-2591	815	405	2	4 9	Y	4	8 1 2
*08	1091 N	276	-0-	-815	-0-	272	2	4 9	Y	4	3 1 3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
04	DLQ G-10	731	-0-	731	1654	710	2	21 9	Y	19	21 1 7
05	DLQ G-10	354	-0-	354	2008	314	2	40 9	Y	36	33 1 10
06	DLQ G-10	906	-0-	906	2914	880	2	26 9	Y	24	30 1 4
07	3000 N	462	-0-	-2538	376	436	2	26 9	Y	24	21 1 7
*08	1194 N	818	-0-	-376	-0-	800	2	18 9	Y	16	16 1 7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188			
04	DLQ G-10	266	-0-	266	380	244	2	22 9	Y	20	35 1 7
05	DLQ G-10	102	-0-	102	482	78	2	24 9	Y	22	23 1 6
06	DLQ G-10	113	-0-	113	595	87	2	26 9	Y	24	26 1 4
07	635 N	40	-0-	-595	-0-	12	2	28 9	Y	25	22 1 7
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	649	2	37 9	Y	34	27 1 14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N.		WELL #:		1200	RRCID ->	205775	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3096 - 3136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	1457	524	2	37	9	Y	34	36	1	12
05	DLQ	G-10	367	-0-	367	1824	338	2	29	9	Y	26	31	1	7
06	DLQ	G-10	416	-0-	416	2240	390	2	26	9	Y	24	27	1	4
07		2508 N	268	-0-	-2240	-0-	240	2	28	9	Y	25	22	1	7
*08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	891	2	37	9	Y	34	27	1	14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

CITATION OIL & GAS CORP.				154235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060 - 3153			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183 - 3024			
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986 - 8914			
HUTCHINGS STOCK ASSN.				1112											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	11523 - 11661			
MOORE, WAYNE				12											
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09	330	X	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL		94648 166 257062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080		PERF. N/A	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				22
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				22
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				22
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				22
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				22
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258		PERF. N/A			
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	3	13 9	Y	12				108
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2963	3	19 9	Y	17				125
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2757	3	13 9	Y	12	131 1			6
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3151	3	12 9	Y	11				17
08	2976 X	2748	-0-	-228	-0-	2738	3	10 9	Y	9				26
*09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12 9	Y	11				37

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1 9	Y	1				16
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1 9	Y	1				17
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1 9	Y	1	8 1			10
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1 9	Y	1				11
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1 9	Y	1				12
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1 9	Y	1				13

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099		PERF. 4820 - 4932			
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1 9	Y	1				16
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9	Y	1				17
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		Y	-0-	7 1			10
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1 9	Y	1				11
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	28	3	1 9	Y	1				12
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	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			
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3		Y	-0-				92
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3		Y	-0-				92
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				92
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-				92
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-				92
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-				92

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790											
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 -	4735			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-				42
05	279 N	31	-0-	-248	-0-	-0-	31	3		Y	-0-				42
06	300 N	90	-0-	-210	-0-	-0-	90	3		Y	-0-				42
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				42
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				42
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	3		Y	-0-				42
-----															
INCLINE ENERGY				423656											
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A				
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	-0-	541	2		Y	-0-				-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-				-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-				-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-				-0-
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-				-0-
-----															
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A				
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	-0-	661	2		Y	-0-				23
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2	1 9	Y	1				24
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-				24
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	1 9	Y	1				25
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	3 9	Y	3				28
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	2 9	Y	2				30
-----															
MECO IV, LLC				557076											
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 -	5084			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2021															
-----															
WWM OPERATING, LLC				945289											
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 -	4762			
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-
-----															
HODGE, J.H.		WELL #:		4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4754 -	4764			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, WAYNE				WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #: 21	RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4766 - 4810					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
MECO IV HOLDCO, LLC				557074									
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 043863	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 15545	PERF. 11601 - 11776					
*01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143 3			Y	-0-			-0-
*02	7644 X	3267	-0-	-4377	-0-	3267 3			Y	-0-			-0-
*03	8463 X	5905	-0-	-2558	-0-	5905 3			Y	-0-			-0-
*04	8190 X	7475	-0-	-715	-0-	7475 3			Y	-0-			-0-
*05	8215 X	8177	-0-	-38	-0-	8177 3			Y	-0-			-0-
*06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	7829 3			Y	-0-			-0-
*07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402 3			Y	-0-			-0-
*08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 3			Y	-0-			-0-
09	7920 X	5284	-0-	-2636	-0-	5284 3			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 1 U	RRCID -> 041937	COMPL. DATE 03/09/1967	TOTAL DEPTH 15093	PERF. N/A					
04	27630 X	26866	-0-	-764	-0-	26865 3	1 9	Y	1				87
05	28272 X	20537	-0-	-7735	-0-	20537 3		Y	-0-				87
06	26970 X	22764	-0-	-4206	-0-	22758 3	6 9	Y	5				92
07	27869 X	27481	-0-	-388	-0-	27481 3		Y	-0-				92
08	DLQ G-10	26777	-0-	26777	26777	26776 3	1 9	Y	1				93
09	DLQ G-10	14369	-0-	14369	41146	14369 3		Y	-0-				93

HODGE -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 045654	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A					
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-				-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-				-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-				-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES  
CHISOS OPERATING, INC. 149441  
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

04	9507 N	9507	-0-	-0- B	-0-	9507 2		N	-0-			-0-
05	12834 N	9089	-0-	-3745 B	-0-	9089 2		N	-0-			-0-
06	8926 N	8926	-0-	-0- B	-0-	8926 2		N	-0-			-0-
07	9827 N	8733	-0-	-1094 B	-0-	8733 2		N	-0-			-0-
08	9083 N	8544	-0-	-539 B	-0-	8544 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8940 N	7763	-0-	-1177 B	-0-	7763 2		N	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074  
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

04	3000 N	2365	-0-	-635 B	556	2363 3	2 9	Y	2			47
05	2935 N	2379	-0-	-556 B	-0-	2379 3		Y	-0-			47
06	2430 N	2398	-0-	-32 B	-0-	2396 3	2 9	Y	2			49
07	2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444 3		Y	-0-			49
08	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2433 3	1 9	Y	1			50
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	1485	-0-	-915 B	-0-	1485 3		Y	-0-			50

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	26070	28556	-0-	2486 B	343	28556 3		N	-0-			-0-
05	26939	23422	-0-	-3517 B	-3174	23422 3		N	-0-			-0-
06	26070	25057	-0-	-1013 B	-4187	25057 3		N	-0-			-0-
07	26939	30684	-0-	3745 B	-442	30684 3		N	-0-			-0-
08	26939	29268	-0-	2329 B	1887	29268 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1887								
09	26070	16734	-0-	-9336 B	-7449	16734 3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

04	5584 N	5584	-0-	-0- B	-0-	5582 3	2 9	Y	2	5 1		11
05	5952 N	5952	-0-	-0- B	-0-	5948 3	4 9	Y	4	5 1		10
06	5939 N	5939	-0-	-0- B	-0-	5933 3	6 9	Y	5			15
07	5766 N	5250	-0-	-516 B	-0-	5248 3	2 9	Y	2	11 1		6
08	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017 3		Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5940 N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734 3		Y	-0-			6

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES	
WMM OPERATING, LLC		945289							
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	30136	15563	-0-	-14573	-0-	15563	3		N	-0-	102	
05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520	3		N	-0-	102	
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467	3		N	-0-	102	
07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593	3	6 9	N	5	107	
*08	27397	14204	-0-	-13193	-0-	14204	3		N	-0-	107	
*09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286	3		N	-0-	107	

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-	30	
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298	2	11 9	N	10	40	
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999	2	11 9	N	10	50	
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	2	21 9	N	19	69	
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175	2	11 9	N	10	79	
*09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237	2	13 9	N	12	91	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, HOWARD J.		149441										
		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		149441										
		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	33330 X	29554	-0-	-3776	-0-	29546	3	8 9	Y	7	97	
05	34441 X	24518	-0-	-9923	-0-	24510	3	8 9	Y	7	104	
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636	3	13 9	Y	12	116	
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976	3		Y	-0-	116	
08	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253	3	2 9	Y	2	118	
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058	3	1 9	Y	1	119	

MOORE, WAYNE		946115		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		149441										
		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

TREES ESTATE -20-		949609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		149441										
		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	1678	-0-	-1172	-0-	1677	3	1 9	Y	1	5	
05	2821 X	1647	-0-	-1174	-0-	1647	3		Y	-0-	3	
06	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	3		Y	-0-	3	
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3		Y	-0-	1	
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	831	3		Y	-0-	1	
09	DLQ G-10	752	-0-	752	1583	752	3		Y	-0-	1	

WAHA (MONTOYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327													
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A					
04	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	6386	3	59	9	Y	54				133
05	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7				140
06	7260 X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12				152
07	7502 X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1				153
08	DLQ G-10	2401	-0-	2401	-0-	2399	3	2	9	Y	2				155
09	DLQ G-10	249	-0-	249	-0-	2650	3	1	9	Y	1				156

HODGE, J. HOWARD																
WELL #: 7H		RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988								
04	30570 X	28756	-0-	-1814	-0-	28702	3	54	9	N	49	184	1	1	8	139
05	31589 X	23857	-0-	-7732	-0-	23821	3	36	9	N	33					172
06	31080 X	26586	-0-	-4494	-0-	26544	3	42	9	N	38					210
07	32116 X	30295	-0-	-1821	-0-	30245	3	50	9	N	45	182	1			73
08	32116 X	29503	-0-	-2613	-0-	29464	3	39	9	N	35					108
09	28770 X	15061	-0-	-13709	-0-	15038	3	23	9	N	21					129

LIGON, S E 20															
WELL #: 1HL		RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740							
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-				66
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-				66
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1314	3	2	9	Y	2				68
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-				68
08	DLQ G-10	2106	-0-	2106	-0-	2106	3			Y	-0-				68
09	DLQ G-10	1144	-0-	1144	-0-	3250	3			Y	-0-				68

WAHA (MONTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15602					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MECO IV HOLDCO, LLC				557074								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3750 X	2934	-0-	-816	-0-	2934 3	N	-0-			30
05		3875 X	2953	-0-	-922	-0-	2953 3	N	-0-			30
06		3750 X	3288	-0-	-462	-0-	3288 3	N	-0-			30
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-			30
*08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-			30
09		3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058 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
04		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11965 3	1 9 Y	1			43
05		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11761 3	10 9 Y	9			52
06		12360 X	11569	-0-	-791	-0-	11567 3	2 9 Y	2			54
07		12772 X	11576	-0-	-1196	-0-	11576 3			-0-		54
08	DLQ	G-10	11348	-0-	11348	11348	11347 3	1 9 Y	1			55
09	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	18520	7172 3			-0-		55

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
04		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7903 3	10 9 N	9	1 8		77
05		8091 X	8024	-0-	-67	-0-	8020 3	4 9 N	4			81
06		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7717 3	2 9 N	2			83
07		8184 X	7808	-0-	-376	-0-	7808 3			-0-		83
08		8184 X	7849	-0-	-335	-0-	7848 3	1 9 N	1			84
09		7920 X	4931	-0-	-2989	-0-	4929 3	2 9 N	2			86

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
04		5550 X	5083	-0-	-467	-0-	5082 3	1 9 Y	1	7 1		15
05		5735 X	5082	-0-	-653	-0-	5079 3	3 9 Y	3	6 1		12
06		5730 X	4598	-0-	-1132	-0-	4598 3			-0-		12
07		5921 X	4326	-0-	-1595	-0-	4325 3	1 9 Y	1	9 1		4
08	DLQ	G-10	4344	-0-	4344	4344	4344 3			-0-		4
09	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	7897	3552 3	1 9 Y	1			5

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
04		16650 X	16261	-0-	-389	-0-	16214 3	47 9 N	43			201
05		17205 X	14148	-0-	-3057	-0-	14115 3	33 9 N	30			231
06		16500 X	15262	-0-	-1238	-0-	15223 3	39 9 N	35			266
07		17050 X	16546	-0-	-504	-0-	16511 3	35 9 N	32	176 1		122
08		17050 X	15968	-0-	-1082	-0-	15953 3	15 9 N	14			136
09		16260 X	9281	-0-	-6979	-0-	9246 3	35 9 N	32			168

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
04		3480 X	1981	-0-	-1499	-0-	1980 3	1 9 Y	1	10 1		18
05		3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1894 3	2 9 Y	2	8 1		12
06		3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1735 3	3 9 Y	3			15
07		3162 X	1670	-0-	-1492	-0-	1668 3	2 9 Y	2	11 1		6
08	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	1665	1663 3	2 9 Y	2			8
09	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2894	1225 3	4 9 Y	4			12

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17400	X	12591	-0-	-4809	-0-	12552 3	39 9	N	35	184 1	147
05	17980	X	13603	-0-	-4377	-0-	13589 3	14 9	N	13		160
06	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13208 3	84 9	N	76		236
07	13268	X	12432	-0-	-836	-0-	12399 2	33 9	N	30	185 1	81
08	13609	X	12985	-0-	-624	-0-	12945 2	40 9	N	36		117
09	13290	X	12799	-0-	-491	-0-	12731 3	68 9	N	62		179

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6480		5579	-0-	-901	-0-	5579 3		N	-0-		9
05	6696		4868	-0-	-1828	-0-	4868 3		N	-0-		9
06	6480		4486	-0-	-1994	-0-	4486 3		N	-0-		9
07	6665	#	5990	-0-	-675	-0-	5966 3	24 9	N	22		31
08	7744		7220	-0-	-524	-0-	7186 3	34 9	N	31		62
09	5580	#	4282	-0-	-1298	-0-	4272 3	10 9	N	9		71

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430										
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	- 4923
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

FROST, J.		WELL #:		14	RRCID ->	150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6445	PERF. 4918	- 4923
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084 2		N	-0-		1
05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037 2		N	-0-		1
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574 2		N	-0-		1
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504 2		N	-0-		1
08	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 2		N	-0-		1
*09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618 2		N	-0-		1

RAPE "13"		WELL #:		2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	- 17315
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
05	837	N	172	-0-	-665	-0-	172 2		N	-0-		-0-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-		-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13241 - 17262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	4552 2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4637	-0-	-75	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
09	4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431 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		
*01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4069 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3640 X	2869	-0-	-771	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3869	-0-	-271	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3776	-0-	-304	-0-	3776 2		N	-0-			-0-
*07	4216 X	3884	-0-	-332	-0-	3884 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL		167327										
WELL #: 4H		RRCID -> 190423		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 17150		PERF.13216 - 15498				
*01	11005 X	9475	-0-	-1530	-0-	9472 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	9940 X	5892	-0-	-4048	-0-	5892 2		N	-0-			-0-
03	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2		N	-0-			-0-
04	10650 X	9771	-0-	-879	-0-	9771 2		N	-0-			-0-
05	11005 X	10956	-0-	-49	-0-	10956 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	10341	-0-	-309	-0-	10341 2		N	-0-			-0-
*07	11005 X	6938	-0-	-4067	-0-	6938 2		N	-0-			-0-
08	11005 X	8380	-0-	-2625	-0-	8380 2		N	-0-			-0-
09	10590 X	6963	-0-	-3627	-0-	6963 2		N	-0-			-0-
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
F SCOTT 14		WELL #: 1HU		RRCID -> 188762		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12633 - 12860		
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347 2		N	-0-			-0-
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 2		N	-0-			-0-
06	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 2		N	-0-			-0-
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKEN 11		167327										
WELL #: 1		RRCID -> 195544		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17500		PERF.12770 - 16549				
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			16
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			16
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			16
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			16
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			16
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			16
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID -> 196098		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 19992		PERF.16012 - 16014		
04	2100 X	1736	-0-	-364	-0-	27 1	1709 2	Y	-0-			44
05	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	26 1	1493 2	Y	-0-			44
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	43 1	2103 2	Y	-0-			44
07	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	30 1	1329 2	Y	-0-			44
08	1798 X	1512	-0-	-286	-0-	36 1	1476 2	Y	-0-			44
09	2100 X	1316	-0-	-784	-0-	31 1	1285 2	Y	-0-			44

-----												
WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
XTO ENERGY INC. 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		3538	3		Y	17
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		3051	3		Y	17
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384	3		Y	17
07		3658 X	3379	-0-	-279	-0-		3379	3		Y	17
08	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	3940		3940	3		Y	17
09	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	6259		2319	3		Y	17
-----												
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870												
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		5113	3	28 9	Y	90
05		5301 X	5223	-0-	-78	-0-		5223	3		Y	90
06		5430 X	5070	-0-	-360	-0-		5067	3	3 9	Y	93
07		5611 X	5217	-0-	-394	-0-		5217	3		Y	93
08	DLQ	G-10	5213	-0-	5213	5213		5213	3		Y	93
09	DLQ	G-10	3447	-0-	3447	8660		3447	3		Y	93
-----												
WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628												
04		29580 X	27613	-0-	-1967	-0-		27613	2		N	-0-
05		33696 X	33696	-0-	-0-	-0-		33696	2		N	-0-
06		32074 X	32074	-0-	-0-	-0-		32074	2		N	-0-
07		33293 X	33293	-0-	-0-	-0-		33293	2		N	-0-
08		32953 X	32953	-0-	-0-	-0-		32953	2		N	-0-
09		29580 X	20423	-0-	-9157	-0-		20423	2		N	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100												
04		5280 X	5170	-0-	-110	-0-		5170	2		N	-0-
05		5456 X	5314	-0-	-142	-0-		5314	2		N	-0-
06		5280 X	5225	-0-	-55	-0-		5225	2		N	-0-
07		5456 X	5302	-0-	-154	-0-		5302	2		N	-0-
08		5456 X	5250	-0-	-206	-0-		5250	2		N	-0-
09		5220 X	5126	-0-	-94	-0-		5126	2		N	-0-
-----												
COLGATE OPERATING, LLC 167327												
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643												
04		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-		11585	2		N	-0-
05		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-		13038	2		N	-0-
06		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-		12935	2		N	-0-
07		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-		12506	2		N	-0-
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT
-----												
F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A												
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2		N	81
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2		N	81
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2		N	81
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2		N	81
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	81
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	81



WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.// 94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	8602	-0-	5602	6819	8602 2		N	-0-			198
05	3100 N	9238	-0-	6138	12957	9238 2		N	-0-			198
06	23234 X	10277	-0-	-12957	-0-	10277 2		N	-0-			198
07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687 2		N	-0-			198
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			198
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019												

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SANDERS, JUNE T.		WELL #: 6H		RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-			-0-
05	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-
06	990 #	365	-0-	-625	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME)		95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		945220										
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1		36
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1		33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1		24
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11				35
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1		37
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	30	1		24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	14	1		20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	13	1		16
*09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	Y	30	12	1		34

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021															

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206													
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	89	1	2245	2	N	-0-				-0-
05	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1721	2	N	-0-				-0-
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
07	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	105	1	1396	2	N	-0-				-0-
08	1550 #	1074	-0-	-476	-0-	26	1	1048	2	N	-0-				-0-
09	1500 #	924	-0-	-576	-0-	924	2			N	-0-				-0-

-----												
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.//		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		875088										
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7660 - 7680		
M	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
-----												
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
06		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07		124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2	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		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CRUMP, W. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 7451 - 7624		
04		870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3	Y	-0-		-0-
05		899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	Y	-0-		-0-
06		870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3	Y	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	Y	-0-		-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-		-0-
*09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-		-0-
-----												
JFH ENERGY COMPANY		427402		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838		PERF. N/A		
BEATY		WELL #: 1										
04		DELQ PR	855	-0-	855	855	855	3	N	-0-		-0-
05		1761 N	906	-0-	-855	-0-	906	3	N	-0-		-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-		-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PURVIS OPERATING CO.		683200		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 1 U										
04		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3	N	-0-		-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
07		372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3	N	-0-		-0-
08		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-		-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3	N	-0-		-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A		
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #: 1										
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-
06		810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2	N	-0-		-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2	N	-0-		125
05	775 N	231	-0-	-544	-0-	231	2	N	-0-		125
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		125
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		125
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		125
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		125

TWO P PARTNERS, LLC		875088		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MILLER, JANE DEAN ET AL		217005									
		WELL #: 15		RRCID -> 070993		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2021											

TWO P PARTNERS, LLC		875088		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ESTES, W. A.		217005									
		WELL #: 85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON -A-		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		687835									
		WELL #: 17		RRCID -> 290491		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118			
04	240 X	156	-0-	-84	-0-	134	2	N	20		43
05	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	2	N	-0-		43
06	240 X	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-		43
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2	N	-0-		43
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		43
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-		43

JOHNSON -A-		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		687835									
		WELL #: 20		RRCID -> 291000		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520			
04	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			N	-0-		39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

JOHNSON -A-		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		687835									
		WELL #: 21		RRCID -> 291387		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122			
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1419		RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	326 2	177 9	N	161 112 1	49
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206								
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862		
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	3
05	3100 N	3912	-0-	812	812	3884 2	28 9	N	25 2 1	26
06	3000 N	3549	-0-	549	1361	817 1	2711 2	N	19 23 1	22
						21 9				
07	3100 N	2570	-0-	-530	831	50 1	2506 2	N	13 26 1	9
						14 9				
08	5091	3680	-0-	-1411	-0-	3665 2	15 9	N	14 12 1	11
*09	3866	3433	-0-	-433	-0-	3405 2	28 9	N	25 22 1	14
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 FUELED RESOURCES INC 288421  
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

04	T. A.	404	-0-	404	1195	404	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	445	-0-	445	1640	445	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	461	-0-	461	2101	461	2			Y	-0-					-0-
07	2546 X	445	-0-	-2101	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	255	2	80	9	N	73					131
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					152
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					159
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	386	2	91	9	N	83	161	1			81
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	251	2	122	9	N	111					192
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44	9	N	40	166	1			66

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 3970 - 4440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568		PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2876 - 4316	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573		PERF. 3996 - 4484	
04	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2	N	-0-		-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2	N	-0-		-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2	N	-0-		-0-
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2	N	-0-		-0-
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2	N	-0-		-0-
*09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3952 - 4565	
04	1830 N	1592	-0-	-238	-0-	1542	2	50 9	N	45	202
05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51 9	N	46	73
06	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46 9	N	42	115
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36 9	N	33	148
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55 9	N	50	198
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1778	2	100 9	N	91	102

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3453 - 4266	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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	
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-	-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-
08	1519 N	157	-0-	-1362	-0-	157	2		N	-0-	-0-
09	1470 N	177	-0-	-1293	-0-	177	2		N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938	-	4337
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
04	4680 X	4113	-0-	-567	-0-	4109	2	4	9	Y	4	5	13
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10	9	Y	9	6	16
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	Y	5	5	16
07	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4501	2			Y	-0-	6	10
08	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	4228	2	3	9	Y	3	5	8
09	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			Y	-0-	4	4

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347	-	3381
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931	-	4170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007	-	4259
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N		-0-			-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N		-0-			-0-
06	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2571	2	N		-0-			-0-
07	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2	N		-0-			-0-
08	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2	N		-0-			-0-
*09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N		-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157	-	4161
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	Y		-0-			-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	Y		-0-			-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	Y		-0-			-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y		-0-			-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	Y		-0-			-0-
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	Y		-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013	-	4232
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-



WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222 2	N	-0-		-0-

  

WEST		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 2202A		020528										
WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			27
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-			27
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			27
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			27
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			27
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554 2	Y	-0-		27

  

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GOBLIN 56-2-35		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 1		020528										
GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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

  

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MECO IV HOLDCO, LLC		557074													
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708													
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
09	14B2 EXT	-0-	-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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC		884395													
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118							
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-				-0-

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867							
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 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							
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2 2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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

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

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

04	3660 X	3518	-0-	-142	-0-	3466	3	52	9	N	47					178
05	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1			27
06	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25					52
07	3689 X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16					68
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77					145
09	3510 X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20					165

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

-----												
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412												
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
04		6870 X	1315	-0-	-5555	-0-	1315	2		Y	-0-	124
05	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2		Y	-0-	124
06	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	2357	1152	2		Y	-0-	124
07	DLQ	G-10	991	-0-	991	3348	991	2		Y	-0-	124
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3348				Y	-0-	124
*09		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----												
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF.12216	- 12366					
M	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
*01	124 N	194	-0-	70 B	-9814	194	2			N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-9814	122	2			N	-0-			-0-
03	93 N	139	-0-	46 B	-9768	139	2			N	-0-			-0-
04	180 N	83	-0-	-97 B	-9768	83	2			N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88 B	-9768	36	2			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-9768					N	-0-			-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9768					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-9768					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9768					N	-0-			-0-
-----														
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305					CNTY: REEVES					
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					CNTY: REEVES					
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389					
04	330 N	141	-0-	-189 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09	240 N	51	-0-	-189 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
-----														
FINLEY RESOURCES, INC.				268602					CNTY: REEVES					
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950					
04	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-			51
05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-			51
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	3	1	37	2	N	-0-			51
07	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			51
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			51
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			51

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	DLQ	G-10	39518	-0-	39518	B	114237	36618	2	2900	9	Y	2636	2599 0	495
05	DLQ	G-10	38252	-0-	38252	B	152489	35455	2	2797	9	Y	2543	2493 0	545
06	DLQ	G-10	53044	-0-	53044	B	205533	50013	2	3031	9	Y	2755	2826 0	474
07	DLQ	G-10	55595	-0-	55595	B	261128	53063	2	2532	9	Y	2302	2332 0	444
08	DLQ	G-10	42798	-0-	42798	B	303926	40924	2	1874	9	Y	1704	1728 0	420
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	303926					Y	27		27
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460		
04	DLQ	G-10	43286	-0-	43286	B	116124	40368	2	2918	9	Y	2653	2615 0	543
05	DLQ	G-10	43119	-0-	43119	B	159243	40940	2	2179	9	Y	1981	1942 0	582
06	DLQ	G-10	56235	-0-	56235	B	215478	53333	2	2902	9	Y	2638	2707 0	513
07	DLQ	G-10	52398	-0-	52398	B	267876	49986	2	2412	9	Y	2193	2221 0	485
08	DLQ	G-10	56235	-0-	56235	B	324111	53846	2	2389	9	Y	2172	2203 0	454
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	324111					Y	33		33
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10683 - 23490		
04	49723	X	49723	-0-	-0-	B	-0-	46377	2	3346	9	N	3042	2999 0	335
05	55821	X	55821	-0-	-0-	B	-0-	52271	2	3550	9	N	3227	3163 0	399
06	53095	X	53095	-0-	-0-	B	-0-	50628	2	2467	9	N	2243	2302 0	340
07	51201	X	51201	-0-	-0-	B	-0-	48907	2	2294	9	N	2085	2111 0	314
08	46444	X	46444	-0-	-0-	B	-0-	44477	2	1967	9	N	1788	1813 0	289
*09	24270	X	-0-	-0-	-24270	B	-0-					N	15		15
GARY PERMIAN, LLC				WELL #:	8H	RRCID ->	290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8420 - 16591		
BOREAS B				296347											
04	97110	X	-0-	-0-	-97110	B	-0-					N	-0-		-0-
05	100347	X	-0-	-0-	-100347	B	-0-					N	-0-		148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		148
NOBLE ENERGY INC				WELL #:	2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 - 18426		
CALAMITY JANE A-2				611665											
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 ->				386142											
*07	421103	X	34961	-0-	-386142	B	-386142	1250	1	29750	2	Y	3502	3502 0	-0-
								109	4	3852	9				
*08	33480	X	37229	-0-	3749	B	-382393	1270	1	32318	2	Y	3269	3269 0	-0-
								45	4	3596	9				
*09	32400	X	33144	-0-	744	B	-381649	866	1	29165	2	Y	2801	2801 0	-0-
								3081	9						
XTO ENERGY INC.				WELL #:	3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887		
LA ESCALERA				945936											
04	1230	N	1066	-0-	-164	B	-0-	1055	2	11	9	Y	10		260
05	992	N	991	-0-	-1	B	-0-	991	2			Y	-0-		260
06	1410	N	1032	-0-	-378	B	-0-	1009	2	23	9	Y	21		281
07	1116	N	917	-0-	-199	B	-0-	885	2	32	9	Y	29		310
08	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	B	1967	1937	2	30	9	Y	27		337
09	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	B	3204	1208	2	29	9	Y	26		363

-----																	
WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																	
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																	
EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895																	
04		570 #	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					7
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					7
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					7
07		465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					7
08		589 #	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					7
09		570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					7
-----																	
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																	
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 - 6463
04	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	1522 2	289 9	Y	263	356 1	57
05	1395	#	1360	-0-	-35	-0-	1161 2	199 9	Y	181	171 1	67
06	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1230 2	145 9	Y	132	90 1	109
07	1395	#	748	-0-	-647	-0-	629 2	119 9	Y	108	172 1	45
08	1395	#	477	-0-	-918	-0-	336 2	141 9	Y	128	91 1	82
09	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		82
-----												
SAMS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6277 - 6443
04	2340	#	920	-0-	-1420	-0-	804 2	116 9	Y	105	142 1	69
05	2418	#	1519	-0-	-899	-0-	1440 2	79 9	Y	72	69 1	72
06	2340	#	837	-0-	-1503	-0-	779 2	58 9	Y	53	36 1	89
07	1674	#	616	-0-	-1058	-0-	569 2	47 9	Y	43	69 1	63
08	1519	#	858	-0-	-661	-0-	802 2	56 9	Y	51	37 1	77
09	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		77
-----												
WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CAIRD OPERATING, LLC				123132								
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4929 - 4940	
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-
-----												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4891 - 4960	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PITTS ENERGY CO.				666430								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 - 4935	
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	10 2	25 9	N	23		171
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	8 2	21 9	N	19		190
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	21	175 1	36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	20		56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11		67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67



-----

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430  
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	17	1			87
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	88	2	12	9	Y	11					98
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	91	2	11	9	Y	10	17	1			91
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	Y	13	17	1			87
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					87

-----

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					220
05	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	879	2	10	9	N	9					70
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					73
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

-----

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

-----

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989  
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

-----

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

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

-----

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
PITTS ENERGY CO. 666430  
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	53	1			89
06	T. A.	41	-0-	41	41	22	2	19	9	Y	17					106
07	T. A.	23	-0-	23	64	13	2	10	9	Y	9					115
08	T. A.	23	-0-	23	87	8	2	15	9	Y	14	51	1			78
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					78

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430  
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33			111
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	603	2	42	9	Y	38	124	1	25
06	540 N	243	-0-	-297	-0-	198	2	45	9	Y	41			66
07	620 N	291	-0-	-329	-0-	268	2	23	9	Y	21			87
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	256	2	36	9	Y	33	120	1	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-			-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-			-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	59	1	674	2	N	-0-			-0-
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	59	1	666	2	N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682												
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83
05		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5221	3	162	9	N	147
06		5400 X	4221	-0-	-1179	-0-	4138	3	83	9	N	75
07		5580 X	5356	-0-	-224	-0-	5257	3	99	9	N	90
08		5549 X	5422	-0-	-127	-0-	5321	3	101	9	N	92
09		5130 X	4983	-0-	-147	-0-	4982	3	1	9	N	1
-----												
COLGATE OPERATING, LLC 167327												
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472												
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-
06		2370 X	1349	-0-	-1021	-0-	1349	2			N	-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT
-----												

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	DLQ G-10	150	-0-	150	776	150	2		Y	-0-	69	
05	DLQ G-10	339	-0-	339	1115	339	2		Y	-0-	69	
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1443	328	2		Y	-0-	69	
07	1767 N	324	-0-	-1443	-0-	324	2		Y	-0-	69	
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	69	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT	69	
-----												
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470	
04	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2		N	-0-	-0-	
05	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2		N	-0-	-0-	
06	3450 X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2		N	-0-	-0-	
07	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2		N	-0-	-0-	
08	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2		N	-0-	-0-	
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
PRI OPERATING, LLC				676550								
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502	
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3		Y	-0-	-0-	
05	3999 X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3		Y	-0-	-0-	
06	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	3630	3		Y	-0-	-0-	
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		Y	-0-	-0-	
08	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	3		Y	-0-	-0-	
09	4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	3		Y	-0-	-0-	
-----												
BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792	
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
04	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2		N	-0-	-0-	
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2		N	-0-	-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 17300	PERF.14065	- 15936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841 2	1 9	N	-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257 2		N	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-
-----									
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
WRAY		WELL #: 1		RRCID -> 046837	COMPL. DATE 04/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14484	- 14556	
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-
-----									
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066339	COMPL. DATE 03/31/1976	TOTAL DEPTH 14154	PERF. N/A		
04	6210 X	3082	-0-	-3128	-0-	3082 2		N	-0-
05	6417 X	2547	-0-	-3870	-0-	2547 2		N	-0-
06	4350 X	2544	-0-	-1806	-0-	2544 2		N	-0-
07	4495 X	2682	-0-	-1813	-0-	2682 2		N	-0-
08	3875 X	2673	-0-	-1202	-0-	2673 2		N	-0-
09	3090 X	2282	-0-	-808	-0-	2282 2		N	-0-
-----									
LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 13728	PERF.13900	- 17000	
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2		N	-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2		N	-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		N	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818 2		N	-0-
-----									
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 14683	PERF.14498	- 15013	
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 2		N	-0-
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 2		N	-0-
06	750 N	326	-0-	-424	-0-	326 2		N	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-
-----									
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14922	- 15628	
04	9360 X	9242	-0-	-118	-0-	9242 2		N	-0-
05	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001 2		N	-0-
06	9030 X	8921	-0-	-109	-0-	8921 2		N	-0-
07	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10497 2		N	-0-
08	10013 X	8483	-0-	-1530	-0-	8483 2		N	-0-
09	9690 X	3462	-0-	-6228	-0-	3462 2		N	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.13294 - 13525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120 PERF. N/A				
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	586 2		N	-0-			-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350 PERF.13720 - 14200				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13630 - 16500				
04	7620	X	4264	-0-	-3356	-0-	4264 2		N	-0-			94
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2		N	-0-			94
06	7620	X	7318	-0-	-302	-0-	7318 2		N	-0-			94
07	7874	X	7873	-0-	-1	-0-	7873 2		N	-0-			94
08	7874	X	7700	-0-	-174	-0-	7700 2		N	-0-			94
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT			94
-----													
HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655 PERF.13750 - 16054				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
-----													
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655 PERF.14120 - 17581				
04	1080	N	523	-0-	-557	-0-	523 2		N	-0-			122
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			122
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			122
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			122
08	1519	N	988	-0-	-531	-0-	988 2		N	-0-			122
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			122

-----												
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011 - 14088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
-----												
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A
04	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6255	2		N	-0-		15
05	6603 X	5638	-0-	-965	-0-	5638	2		N	-0-		15
06	6390 X	5526	-0-	-864	-0-	5526	2		N	-0-		15
07	6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2		N	-0-		15
08	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2		N	-0-		15
*09	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2		N	-0-		15
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3736	-0-	636	-0-	636	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3157	-0-	157	-0-	793	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3532	-0-	432	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
08	4480 X	3255	-0-	-1225	-0-	3255	2		N	-0-		-0-
*09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
-----												
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-	-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	N	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-			-0-
05	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2	N	-0-			-0-
06	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2	N	-0-			-0-
07	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2	N	-0-			-0-
*08	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655				
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	888	1	6388	2	N	-0-	-0-
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	6674	2	N	-0-	-0-
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1008	1	7255	2	N	-0-	-0-
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	1032	1	7423	2	N	-0-	-0-
*08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	936	1	6736	2	N	-0-	-0-
09	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A				
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620				
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			6
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			6
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			6
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			6
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			6
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			6
-----												
MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837				
MERIWETHER		WELL #: 1										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CAIRD OPERATING, LLC		123132										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680				
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1	N	-0-			104
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			104
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			104
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			104
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			104
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			104



WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8701 X	8701	-0-	-0-	8546 3	155 9	Y	141	177	1		80
05		8246 X	8191	-0-	-55	8042 3	149 9	Y	135				215
06		7980 X	6479	-0-	-1501	2 1	6382 3	Y	86	177	1		124
						95 9							
07		8831 X	8831	-0-	-0-	8669 3	162 9	Y	147				271
08		8897 X	8414	-0-	-483	8412 3	2 9	Y	2	192	1		81
09		8610 X	7876	-0-	-734	7675 3	201 9	Y	183	177	1		87
-----													
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11905 - 12038	
04		3000 N	3154	-0-	154	154	2895 3	259 9	Y	235	173	1	89
05		2717 N	2563	-0-	-154	-0-	2563 3		Y	-0-			89
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		Y	-0-			89
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		Y	-0-			89
08		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819 3		Y	-0-			89
09		2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2673 3		Y	-0-			89
-----													
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.	12778 - 13024	
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	48 3	10 9	Y	9	4	1	5
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		Y	-0-			5
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	4	1	1
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			1
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	1	1	-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
-----													
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656									
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3223 - 4114	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064	
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			23
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			23
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			23
07		403 N	121	-0-	-282	-0-	121 3		N	-0-			23
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			23
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	148	1			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					109
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					139

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34 3	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340		
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2	N	-0-		565
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 2	N	-0-		565
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-		565
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4755 2	3 9 N	3		568
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5594 2	3 9 N	3		571
*09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	N	-0-		571

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OVERSTREET, JAMIE L		628592								
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9 Y	2		140
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		140
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		140
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		140
08	DLQ G-10	66	-0-	66	66	60 1	6 9 Y	5		145
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66		Y	NO RPT		145

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) OVERSTREET, JAMIE L BLACKSTONE-SLAUGHTER		99577 600 628592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A 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
04		12 N	12	-0-	-0-		10 1		2 9	Y	2			9
05		12 N	-0-	-0-	-12					Y	-0-			9
06		12 N	-0-	-0-	-12					Y	-0-			9
07		12 N	-0-	-0-	-12					Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) LEONARD BROTHERS OPERATING CO. CANON "63" A		99583 400 496670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #:		4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CANON -68-			WELL #: 2		RRCID -> 285690			COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810						
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 198425			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457						
NOELKE B			WELL #: 2201														
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					313
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					316
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					324
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6					330
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6					336
*09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					336
-----																	
SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390			COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(GWN415)

11/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS